

Estudio para análisis de falla EAF 433/2022

"Desconexión forzada del transformador T1 66/23 kV de SE Pucón"

Fecha de Emisión: 19-12-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/11/2022
Hora	12:17
Consumos desconectados (MW)	21,90
Demanda previa del sistema (MW)	7759,40
Porcentaje de desconexión	0,282 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pucón / SE144T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, Piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón / ET02T058SE144T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, Piso 14, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón, por acción de la protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que el evento fue a causa de un aumento en la demanda del transformador, debido al traspaso de consumos desde la S/E Villarrica.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

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

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 17 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 048_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	10-02-2021	15:06	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 de 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	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	11-03-2021	20:48	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	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Palma	31-05-2021	16:55	CGE S.A. informa que no hay acciones correctivas de corto plazo.	CGE S.A. informa que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 149_2021	Desconexión forzada de transformadores T1 y T2 de S/E El Avellano	01-06-2021	15:07	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 Rarínco 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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 162_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-06-2021	19:20	La empresa CGE S.A. indica: Se normalizará desfase horario de la unidad de control del 52CT de S/E Curacautín a través de 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	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Palma	18-06-2021	10:44	CGE S.A. informa que se realiza la transferencia de carga mediante redes MT para efectos de evitar la operación producto de sobrecarga.	CGE S.A. informa que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 195_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-07-2021	18:46	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	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lebu.	25-07-2021	02:03	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	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-08-2021	20:21	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	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-09-2021	21:30	No se indican.	No se indican.
EAF 368_2021	Apertura de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano	09-12-2021	14:38	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, para mitigar este fenómeno, provisoriamente se transfieren 2 MW del alimentador Sor Vicenta en redes de 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	Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli	17-12-2021	14:32	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 003_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue	05-01-2022	11:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación diésel 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 la salida de PMGD autodespachados.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-2022	21:56	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	Desconexión forzada de los transformadores 66/23 kV de S/E El Avellano	23-05-2022	10:26	CGE Transmisión S.A. señala que “no hay” acciones correctivas de corto plazo.	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 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 no antes de agosto de 2022.
EAF 244_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	30-06-2022	17:02	No se indican.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “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 339_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Horcones	30-08-2022	12:52	No se indican.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó este evento corresponde al transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón, el cual posee una capacidad máxima con refrigeración forzada etapa 1 (ONAF I) de 24 MVA y etapa 2 (ONAF II) de 30 MVA y la fecha de entrada en operación fue el año 2011 de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No fue informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

09115: Pucón.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (29-11-2022)	Informe de 5 días (02-12-2022)
CGE S.A.	No enviado	No enviado
CGE Transmisión S.A.	27-11-2022	13-12-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pucón	ST Zonal	Transformador N°1 66/23 kV	12:17	12:22
S/E Pucón	ST Zonal	Barra 23 kV	12:17	12:22

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado 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.
Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	2,57*	0,033	S/I	12:17	12:22	12:31
Pucón	Antumalal / E3	Pucón y Villarrica	3,90	0,050	S/I	12:17	12:22	12:33
Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	2,57*	0,033	S/I	12:17	12:22	12:33
Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Villarrica	10,30	0,133	S/I	12:17	12:22	12:41
Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	2,57*	0,033	S/I	12:17	12:22	12:55

Total: 21,90 MW 0,282 % S/I ()**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

(*) La pérdida de consumos para cada bloque recuperado en el alimentador Costanera, fue dividido en partes iguales respecto al total informado por CGE Transmisión S.A.

(**) La empresa CGE Transmisión S.A. indica en su informe de falla de 48 horas asociado al evento analizado en este Estudio, un total de 48712 clientes afectados, sin entregar una distribución correspondiente a cada alimentador.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pucón	Costanera / E4	CGED	Regulado	2,57	0,08	0,23	0,60
Pucón	Antumalal / E3	CGED	Regulado	3,90	0,08	0,27	1,04
Pucón	Costanera / E4	CGED	Regulado	2,57	0,08	0,27	0,68
Pucón	Curarrehue / E5	CGED	Regulado	10,30	0,08	0,40	4,12
Pucón	Costanera / E4	CGED	Regulado	2,57	0,08	0,63	1,63

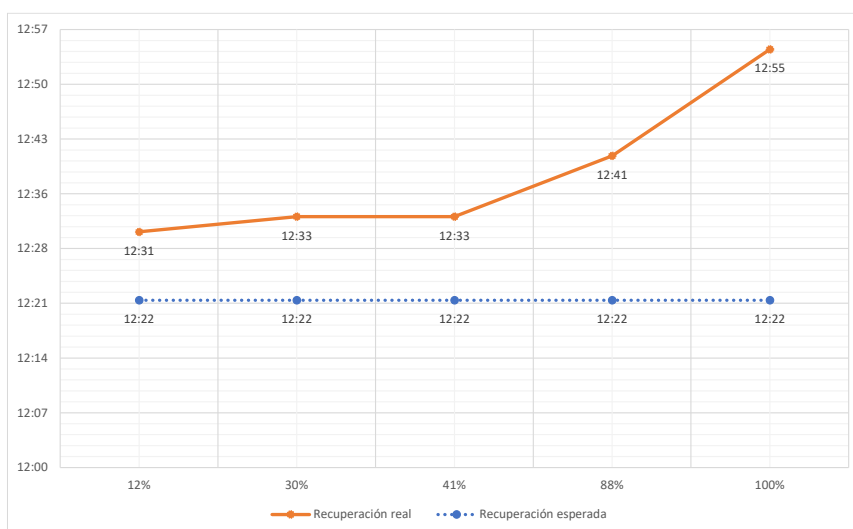
Clientes Regulados : 8,07 MWh

Clientes Libres : 0,0 MWh

Total : 8,07 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	17,52	0,40	43,80
Último 20 %	4,38	0,63	6,92
100 % Total	21,90	0,63	34,58

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7759,40 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Candelaria (U1), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de noviembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 de noviembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 27 de noviembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de noviembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- El transformador N°2 66/23 kV de S/E Pucón opera en reserva, con los desconectores 89BT2 y 89ET2 abiertos.
- Debido a la desconexión del transformador N°2 de S/E Villarrica, por trabajos programados bajo las solicitudes N°2022103888 y N°2022103603, la S/E Pucón se encontraba abasteciendo los consumos de la S/E Villarrica.

2022103888	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E VILLARRICA ➤ Tipo: transformadores2d - VILLARRICA 66/23-15KV 30MVA 2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Desconexión de transformador T2 66/23 kV 30 MVA por mantenimiento a CDBC asociado. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada. ➤ Comentarios Adicionales: Consumos serán respaldados a través de red de media tensión de CGE Distribución.	27-11-2022 08:00 Fecha Efectiva Inicio 27-11-2022 06:39	27-11-2022 17:00 Fecha Efectiva Fin 27-11-2022 20:10	Ejecución Exitosa
2022103603	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E VILLARRICA ➤ Tipo: transformadores2d - VILLARRICA 66/23-15KV 30MVA 2 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Villarrica, por auditoría de protecciones a los paños 52B3 y 52ET de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad Interno de CGE Transmisión ➤ Comentarios Adicionales: Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Villarrica, por auditoría de protecciones a los paños 52B3 y 52ET de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión.	27-11-2022 06:00 Fecha Efectiva Inicio 27-11-2022 06:39	27-11-2022 19:00 Fecha Efectiva Fin 27-11-2022 20:10	Ejecución Exitosa

- El alimentador Antumalal de S/E Pucón se encontraba abasteciendo los consumos del alimentador Volcán de S/E Villarrica.
- El alimentador Costanera de S/E Pucón se encontraba abasteciendo los consumos de los alimentadores Correntoso, Colo Colo y Candelaria de S/E Villarrica.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 12:17 hrs del domingo 27-11-2022 se registró la apertura por protecciones de interruptor 52BT de SE Pucón. Lo anterior en momentos que SE Pucón respaldaba por media tensión consumos de SE Villarrica (paños E1, E2, E3 y E5 de esta instalación) por faenas programas de mantenimiento CDBC T1 Villarrica y auditoria de protecciones de esta instalación.

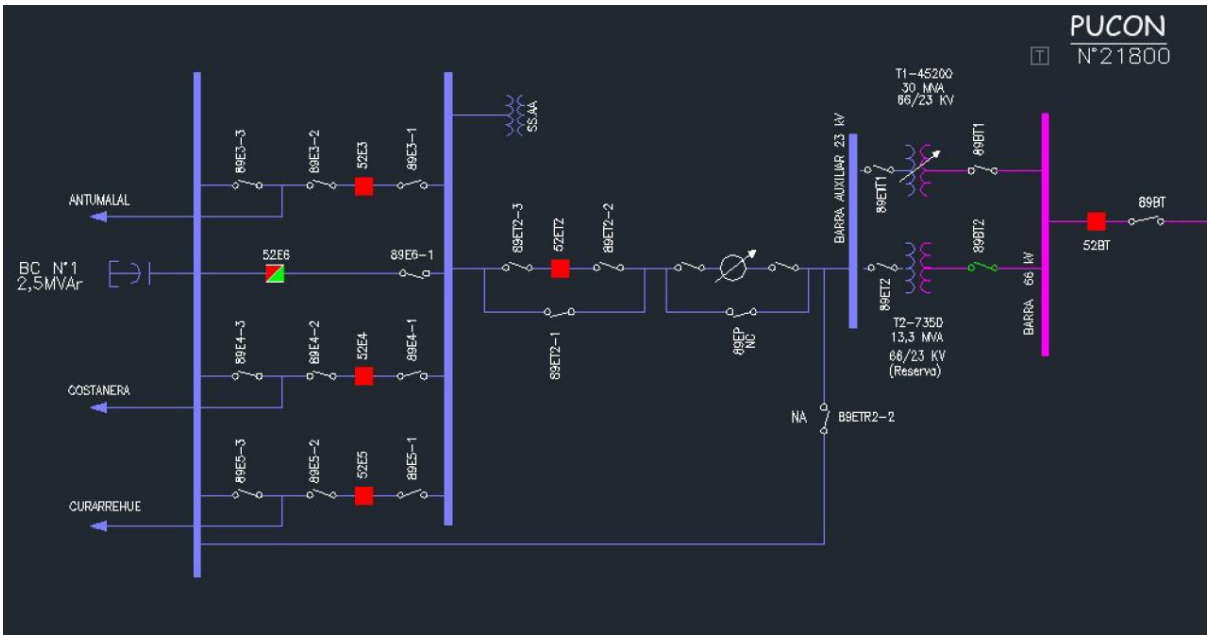
Como medida de recuperación se procedió a recuperar transformador T2 de SE Pucón en vacío, con el cierre del 52BT, a las 12:22 hrs, y posteriormente recuperar de manera controlada consumos afectados tanto en SE Pucón como en SE Villarrica.

Finalmente se recupera el 100% de los consumos afectados a las 12:55 hrs."

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. indica que "no aplica" acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" 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
12:17	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BT de S/E Pucón, por operación de la protección de sobrecorriente de fase temporizada.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/11/2022	CGE Transmisión	12:21	Apertura de los interruptores 52E3, 52E4 y 52E5 asociados a los alimentadores Antumalal, Costanera y Curarrehue de S/E Pucón.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:22	Cierre del interruptor 52BT de S/E Pucón, se energiza en vacío el transformador N°1 66/23 kV y la barra de 23 kV de la S/E.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:29	Apertura del interruptor 52E3, asociado al alimentador Colo Colo de S/E Villarrica, por maniobras de recuperación de consumos.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:30	Apertura del interruptor 52E5, asociado al alimentador Candelaria de S/E Villarrica, por maniobras de recuperación de consumos.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/11/2022	CGE Transmisión	12:31	Cierre del interruptor 52E4 de S/E Pucón, se recuperan los consumos del alimentador Costanera de S/E Pucón y alimentador Correntoso de S/E Villarrica, debido a traspasos en medida tensión entre estos dos alimentadores. Con esta maniobra se energiza la barra de 23 kV de la S/E Villarrica.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:33	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Villarrica, se recuperan los consumos del alimentador Colo Colo, los cuales se encontraban transferidos al alimentador Costanera de S/E Pucón.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:33	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Pucón, se recupera la totalidad de los consumos del alimentador Antumalal de S/E Pucón y alimentador Volcán de S/E Villarrica, debido a traspasos en medida tensión entre estos dos alimentadores.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:41	Cierre del interruptor 52E5 de S/E Pucón, se recupera la totalidad de los consumos del alimentador Curarrehue.
27/11/2022	CGE Transmisión	12:55	Cierre del interruptor 52E5 de S/E Villarrica, se recuperan los consumos de alimentador Candelaria, los cuales se encontraban transferidos al alimentador Costanera de S/E Pucón. Con esta maniobra se recupera la totalidad de los consumos afectados por el alimentador Costanera de S/E Pucón.

- Las fechas y horas 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

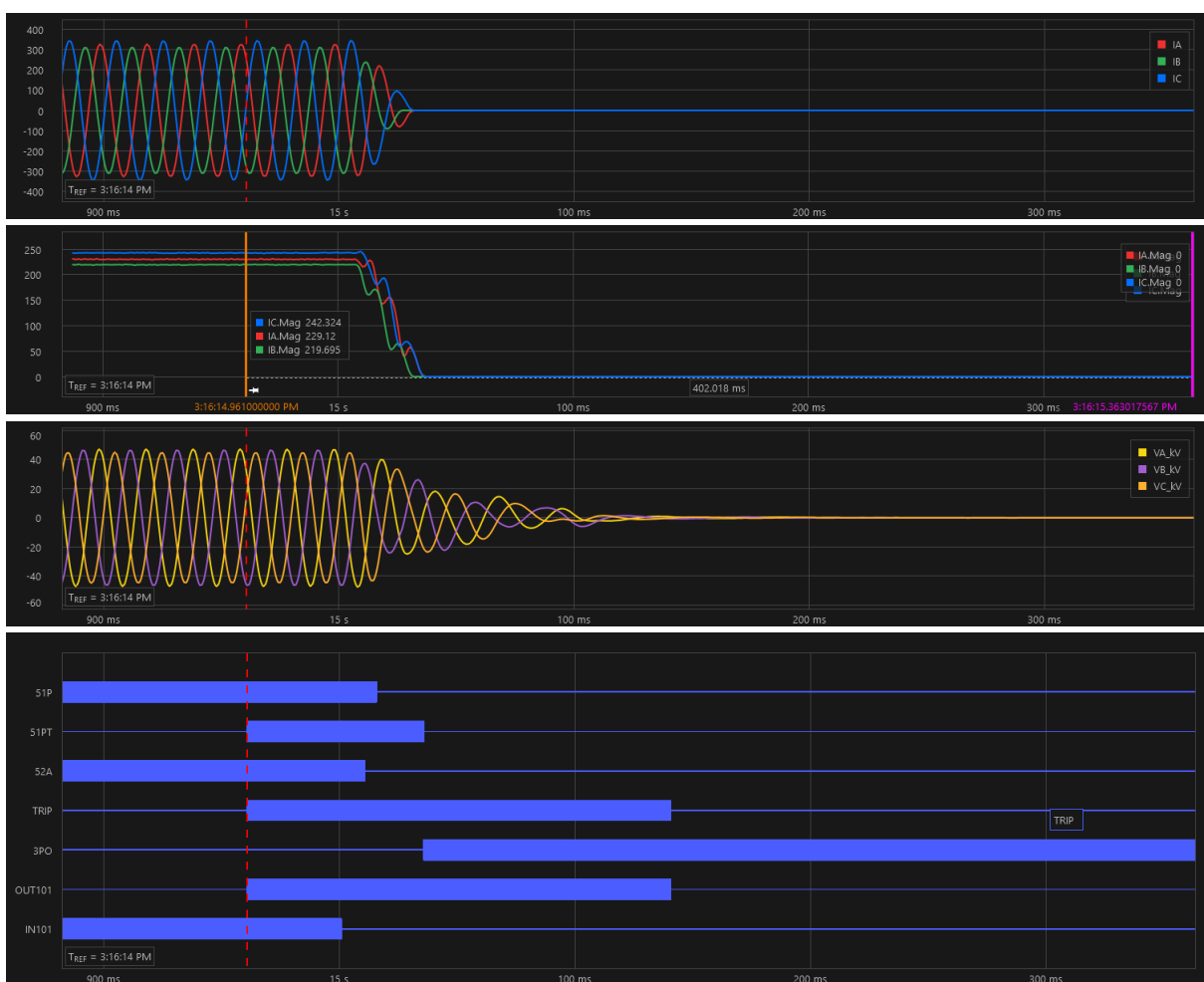
Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón, por acción de la protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que el evento fue a causa de un aumento en la demanda del transformador, debido al traspaso de consumos desde la S/E Villarrica.

Como consecuencia del evento, se produjo la desconexión de un total de 21,90 MW de consumos de las SS/EE Pucón y Villarrica.

Apertura automática del interruptor 52BT de S/E Pucón.

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 311C asociada al interruptor 52BT de S/E Pucón:



En el registro oscilográfico precedente, se observa que las corrientes de las tres fases tienen una magnitud entre 219.7 [A] y 242.3 [A] al momento de la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (aparición de la señal "51PT"), la función de sobrecorriente de tiempo inverso tiene un mínimo de operación de 240 [A], por lo que se confirma que el relé SEL 311C opera de acuerdo con sus ajustes.

En el registro de canales digitales, se observa la activación de la función de protección de sobrecorriente temporizada de fase asociada al paño BT de S/E Pucón (señal 51P), posteriormente,

se produce la operación de dicha función de protección junto con el envío instantáneo de la orden de apertura del interruptor (señales 51PT, TRIP y OUT101). La apertura efectiva del interruptor se confirma a través del cambio de estado de las señales 52A e IN101.

21/21N TRANSFORMADOR T-1				Date: 11/27/2022	Time:
16:43:04.949					
PROT. DIST. T-1					
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918				CID=9C9A	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
22	11/27/2022	15:16:07.904	51P	Asserted	
21	11/27/2022	15:16:14.961	OUT101	Asserted	
20	11/27/2022	15:16:14.961	51PT	Asserted	
19	11/27/2022	15:16:15.001	IN101	Deasserted	
18	11/27/2022	15:16:15.011	52A	Deasserted	
17	11/27/2022	15:16:15.016	51P	Deasserted	
16	11/27/2022	15:16:15.036	51PT	Deasserted	
15	11/27/2022	15:16:15.141	OUT101	Deasserted	
14	11/27/2022	15:21:37.509	52A	Asserted	
13	11/27/2022	15:21:37.509	IN101	Asserted	
12	11/27/2022	15:41:11.813	51P	Asserted	
11	11/27/2022	15:41:13.340	51P	Deasserted	
10	11/27/2022	15:50:25.588	51P	Asserted	
9	11/27/2022	15:50:26.344	51P	Deasserted	
8	11/27/2022	15:54:49.243	51P	Asserted	
7	11/27/2022	15:54:51.302	51P	Deasserted	
6	11/27/2022	15:54:51.312	51P	Asserted	
5	11/27/2022	15:54:51.322	51P	Deasserted	
4	11/27/2022	15:54:51.332	51P	Asserted	
3	11/27/2022	15:54:51.342	51P	Deasserted	
2	11/27/2022	15:54:51.352	51P	Asserted	
1	11/27/2022	15:54:51.367	51P	Deasserted	

Del registro secuencial de eventos, se observa la activación y la operación del elemento sobrecorriente de tiempo inverso ("51P" y "51PT", eventos N°22 y N°20 respectivamente) y la correspondiente orden de apertura al interruptor 52BT de S/E Pucón ("OUT101", evento N°21). El tiempo de apertura del interruptor 52BT de S/E Pucón fue 50 [ms] ("52A", evento N°18).

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

Detalle de la generación programada para el día 27 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 27 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de noviembre de 2022 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

CGE S.A.

- No envío de los Informes de Falla 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 las empresas CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protección del paño BT de S/E Pucón.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52BT de S/E Pucón.

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 del transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón, por acción de la protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que el evento fue a causa de un aumento en la demanda del transformador, debido al traspaso de consumos desde la S/E Villarrica.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de todos los sistemas de protección involucrados en el evento de falla.

- a) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 27 de noviembre de 2022.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. la siguiente información:

- Mantenimientos realizados a la instalación involucrada por este evento (transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.
- Demanda de los últimos 24 meses de la S/E Pucón.
- Indicar el año de la primera puesta en servicio y años efectivos en operación del transformador N°1 66/23 kV de S/E Pucón.

Se solicitará a la empresa CGE S.A. la siguiente información:

- Envío de los Informes de falla de 48 horas y 5 días asociados al evento analizado en este Estudio.
- Informar los horarios de recuperación por alimentador, pérdida de consumos en MegaWatt (MW), comunas afectadas y número de clientes afectados por la desconexión intempestiva descrita en el presente informe.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la desconexión intempestiva bajo análisis, de acuerdo con lo indicado en Decreto 327, 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 27 de noviembre de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

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	1467	1430	1426	1427	1423	1405	1418	1343	1296	1259	1262	1241	1203	1201	1182	1188	1195	1224	1228	1372	1456	1469	1495	1477	32.084
CHAPIQUINA	10	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	7	7	7	7	102
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	72
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	26
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	22
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	55
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	7
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	30	28	28	28	26	26	24	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	25	30	30	30	569
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	219
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	6
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	41
BLANCO	50	50	50	50	50	49	49	48	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	50	50	50	50	50	50	1180
LOSQUILOS	32	32	32	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	32	32	32	737
CHACABUQUITO	18	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	420
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	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
ALFALFAL	133	132	132	132	132	132	128	124	124	124	124	124	116	116	116	116	116	116	120	131	135	137	139	136	3044
ALFALFAL-2	47	47	47	47	47	47	47	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	47	47	47	47	47	47	936
LASLAJAS	64	64	64	64	64	64	64	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	64	64	64	64	64	64	64	1466
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	26	26	24	25	25	25	25	26	25	26	26	27	26	26	26	26	25	27	26	27	27	27	27	27	619
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	218
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	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	18	18	18	18	18	18	450
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	15	14	15	14	14	14	14	14	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	339
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	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
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	7
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	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
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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
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	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	102	102	102	102	112	112	112	112	112	112	2641
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	33	33	33	33	40	40	40	40	40	40	932
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LAHIGUERA	156	157	157	157	157	157	157	157	144	144	143	143	143	143	143	143	143	143	143	155	155	155	156	156	3609
LACONFLUENCIA	151	135	132	136	142	128	142	131	114	100	114	119	118	118	118	118	118	118	100	142	152	152	152	152	3101
ELPASO	55	50	50	50	40	40	40	30	30	30	30	20	20	20	20	30	40	50	50	50	50	60	60	60	965

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364		6.002	
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0		219	
Costos Totales [KUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364		6.221	
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1		69,73	
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334		5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233		5.377
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559		192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126		203.237

[illegible]

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

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
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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
LICAN	17	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
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
PILMAIQUEN	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
RUCATAYO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	38	41	25
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
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
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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1027	990	1003	1015	1012	990	977	868	169	386	497	657	585	730	782	812	706	803	1137	1258	1172	991	787	668	20.023
PE-TCHAMMA	0	7	10	24	28	34	58	23	16	7	11	20	0	48	54	68	0	0	64	57	27	34	4	4	596
PE-SIERRAGORDA	11	14	19	23	27	32	33	35	29	12	12	23	0	57	65	70	0	0	77	61	32	13	10	14	667
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	3	4	5	6	8	10	10	4	5	0	0	0	0	0	0	0	9	60	49	32	19	10	237
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	87	100	141	167	177	178	175	173	167	136	111	16	0	1634
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	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	139	139	131	30	12	3	469
PE-TALTAL	9	14	12	12	10	10	11	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	0	23	14	12	13	17	196
PE-SARCO	7	11	13	18	26	20	8	3	3	4	13	17	15	15	13	10	8	14	20	24	22	17	12	7	320
PE-CABOLEONES-1	21	19	19	19	19	19	18	18	19	22	24	24	23	23	23	21	22	27	32	36	39	34	29	25	571
PE-CABOLEONES-2	8	3	2	1	1	3	3	6	10	13	13	14	15	14	15	18	21	33	36	47	47	38	25	12	397
PE-CABOLEONES-3	7	4	3	2	2	2	2	2	2	3	6	7	7	6	5	4	5	9	14	18	23	27	26	18	200
PE-SANJUAN	30	23	24	25	24	22	21	20	17	16	0	17	18	20	24	27	34	44	53	58	54	48	41	36	697
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	3	4	2	1	1	37
PE-ELARRAYAN	15	15	15	17	18	17	17	19	19	19	18	20	20	20	21	18	15	14	15	16	14	14	12	14	402
PE-TALINAYPONIENTE	7	7	6	6	7	8	9	10	11	12	12	12	12	14	13	11	10	8	9	6	7	6	5	4	209
PE-TALINAYORIENTE	8	8	7	6	6	4	8	9	9	9	8	10	11	12	13	14	15	17	17	22	17	14	15	12	270
PE-PUNTASIERRA	1	1	1	1	1	3	5	8	0	10	0	17	16	15	14	10	6	3	1	0	2	1	1	1	117
PE-LOSCURUROS	14	14	14	14	13	14	16	11	0	16	0	17	19	19	21	17	16	14	13	14	16	22	20	13	347
PE-MONTEREDONDO	3	3	3	3	4	4	4	4	0	5	0	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	92
PE-PUNTA PALMERAS	6	6	6	6	5	7	8	7	0	9	0	12	13	12	11	8	7	7	7	8	7	7	7	7	171
PE-CANELA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	3	0	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	66

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PE-CANELA-2	8	7	7	8	8	8	8	8	0	12	0	14	13	13	14	14	12	10	9	10	10	10	10	10
PE-TOTAL	7	7	6	6	7	6	7	7	0	9	0	11	11	11	11	9	8	7	7	7	7	5	5	5
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1
PE-LAESTRELLA	2	1	0	0	0	0	0	0	4	5	5	6	7	8	10	12	12	13	14	13	10	7	5	3
PE-LASPENAS	2	2	2	3	3	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-ELMAITEN	3	3	4	4	4	4	3	3	0	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-NEGRETE	27	25	24	23	23	22	20	17	0	0	5	3	2	2	2	2	3	4	6	7	8	10	9	7
PE-MESAMAVIDA	36	33	31	30	30	27	25	21	0	0	7	4	3	2	2	2	4	11	14	10	6	6	6	5
PE-ALENA	49	48	48	44	42	43	43	33	0	0	6	3	0	0	1	0	0	0	3	6	6	9	9	7
PE-CUEL	15	15	17	17	17	15	15	13	0	0	6	3	3	4	4	4	5	7	8	8	9	8	8	8
PE-LOMASDEDUQUECO	28	26	25	24	23	21	20	17	0	6	3	2	1	1	1	2	3	6	8	8	8	8	7	6
PE-LOSOLMOS	66	67	66	65	64	62	59	57	0	0	47	44	43	42	42	42	45	48	51	55	59	62	64	66
PE-RENAICO	50	50	50	51	48	48	45	46	0	31	25	19	14	12	11	12	13	18	22	22	23	22	24	24
PE-RENAICO-2	7	6	6	6	6	6	6	5	0	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	3	2
PE-MALLECONORTE	72	69	65	62	58	57	54	48	0	0	10	8	7	7	8	9	11	14	18	22	26	28	26	22
PE-MALLECOSUR	82	80	77	73	70	67	65	57	0	0	11	8	7	6	7	8	10	14	18	23	29	33	30	24
PE-SANGABRIEL	98	91	102	104	104	103	98	87	0	0	36	31	11	6	6	5	11	17	26	37	48	57	70	58
PE-LAFLOR	22	21	22	22	22	20	19	17	0	0	10	9	8	7	6	6	5	5	9	13	15	15	15	13
PE-TOLPANSUR	50	46	47	49	50	49	46	41	0	0	20	14	9	6	6	5	8	11	16	20	24	23	22	21
PE-ELNOGAL	9	8	9	9	9	9	9	8	0	0	4	2	1	1	2	3	6	2	3	5	7	6	7	8
PE-LOSBUENOSAIRE	14	14	15	15	14	13	13	11	0	8	5	4	3	3	3	4	5	7	7	8	8	8	7	7
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	5	5	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	1	1	2	2	1	2	1
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-ELARREBOL	6	8	9	9	9	9	8	7	8	3	6	7	7	7	7	7	9	8	9	9	9	9	9	9
PE-AURORA	70	67	68	70	70	65	60	56	0	41	43	46	50	53	58	60	61	60	60	63	61	57	51	46
PE-PUELCHESUR	118	112	109	105	100	90	85	81	0	81	87	86	83	86	89	95	99	105	114	115	116	107	98	88
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
PE-SANPEDRO-2	17	18	19	19	19	20	21	21	0	14	13	12	11	9	9	8	8	8	9	12	14	14	15	12

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	34	1169	2975	3062	3261	3449	3672	3787	3719	3485	3723	3420	3259	1274	48	2	0	0	40.339
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	5
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	0	7	7	7	5	1	0	0	0	0	70
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	0	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	0	16	16	15	10	2	0	0	0	0	152
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	2	0	0	0	0	12
PFV-SANTASABEL	0	0	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	5	17	26	30	6	0	31	0	29	0	0	15	4	0	0	0	0	164
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	14	50	78	81	83	0	82	0	0	81	71	41	8	0	0	0	0	589
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	0	0	0	0	6	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	26	83	120	131	135	0	135	0	0	123	116	82	23	0	0	0	0	973
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	17	76	80	78	0	0	0	47	0	0	0	75	20	1	0	0	0	394
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	32	87	96	95	94	0	41	0	16	89	86	74	22	0	0	0	0	732
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	14	28	41	0	0	0	0	0	0	0	16	3	0	0	0	0	106
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	7	2	0	0	0	0	35
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	12	51	69	70	0	0	0	0	0	0	0	54	10	0	0	0	0	266

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0	35
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	19	23	24	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	73
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	17	156	204	199	0	0	0	226	0	0	0	152	54	0	0	0	1007
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	52	53	0	0	0	0	0	0	36	8	0	0	0	0	202
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	29	30	30	39	0	45	44	41	0	0	29	6	0	0	0	303
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	99	136	146	159	26	174	172	169	0	0	111	40	0	0	0	1231
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	27	91	93	90	90	0	93	96	99	0	0	85	22	0	0	0	786
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	32	45	48	0	0	0	0	0	0	25	7	0	0	0	0	169
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	36
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	0	0	0	0	0	0	8	3	0	0	0	0	40
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	9	70	0	0	0	0	0	0	0	0	61	21	0	0	0	0	160
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	71	80	79	78	78	78	80	81	0	0	65	16	0	0	0	725
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	26	84	97	100	101	103	103	102	101	102	96	77	22	0	0	0	1113
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	14	18	17	19	20	20	20	20	20	20	19	13	5	0	0	0	205
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	59	74	78	78	75	74	73	73	72	69	54	20	1	0	0	809
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	28	68	88	97	100	99	99	100	100	97	86	61	22	0	0	0	1046
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	14	14	15	15	14	14	15	15	15	12	3	0	0	0	163
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	22	56	69	69	70	71	70	69	66	63	60	44	14	0	0	0	742
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	22	63	94	111	118	119	118	114	104	88	73	48	14	0	0	0	1085
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	72
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	8	7	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	83
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	8	7	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	84
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	21
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	40	9	0	16	0	0	0	72
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	40
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	32	41	46	46	45	42	39	41	42	40	36	10	0	0	0	469
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	61	176	193	198	198	197	194	196	198	199	196	166	51	0	0	0	2224
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	50	0	0	0	50	49	37	10	0	0	0	210
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	64	0	0	0	65	65	8	18	0	0	0	238
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	9	0	0	0	9	9	0	2	0	0	0	29
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	25	0	0	0	24	25	0	5	0	0	0	82
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	18	0	0	0	0	67	0	0	0	67	65	0	13	0	0	0	230
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	19	0	0	0	19	16	11	3	0	0	0	69
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	8	0	0	0	8	8	0	2	0	0	0	28
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	58	0	0	0	0	205	0	0	0	205	193	156	71	7	0	0	897
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	55	162	0	0	0	10	10	10	10	10	10	17	88	1	0	0	383
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	3	26	61	0	0	0	92	92	91	90	85	72	47	16	1	0	0	675
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	29	73	0	0	0	91	91	91	91	91	90	79	39	4	0	0	770
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	34	86	0	0	0	105	105	104	105	104	99	83	29	0	0	0	856
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	55	68	6	71	71	70	69	69	69	67	55	20	0	0	0	708
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	28	27	27	28	28	27	21	4	0	0	0	211
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	4	61	109	74	141	145	145	145	145	145	145	136	110	59	3	0	0	1567
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	72	96	86	84	87	83	85	83	84	81	70	22	0	0	0	953
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	9	9	9	8	9	8	5	2	0	0	0	0	61
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	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3	0	0	0	2	2	0	1	0	0	0	8
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	15	23	0	35	36	36	36	35	29	22	14	0	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	0	8	8	9	7	9	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	0	8	8	7	6	7	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	242	0	0	0	0	0	1	6	8	0	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	0	9	9	9	0	0	0	9	7	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	54	0	0	171	181	189	189	176	147	103	50	9	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	19	57	0	0	77	77	78	78	78	78	75	58	20	1	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	43	0	0	70	71	71	70	69	67	65	47	16	0	0	0	0
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
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAUURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
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
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	10	16	21	26	27	27	27	26	23	18	12	0	1	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	242	0	0	242	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	7	8	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0
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
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	4	4	5	4	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	5	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	16	34	51	65	76	78	78	78	75	64	50	34	0	1	0	0	0	703
PFV-CURACAVI	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
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	1
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	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-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	54
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	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	23
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	8	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	66
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
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	23
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	63
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	8	8	9	9	8	6	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	73
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	5	5	5	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	242	0	0	242	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	3	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	7	6	5	5	2	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	9	9	9	9	8	7	5	3	2	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
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	6	3	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	51	73	81	85	87	85	84	82	80	75	62	27	4	1	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	8	9	8	6	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	8	6	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-PMGD-PEÑAFLO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	3	0	0	0	0	3	4	2	1	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	8	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	242	242	242	242	242	242	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	6	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	6	8	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	8	8	8	8	7	6	5	5	3	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	0	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	1	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
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
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
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	6	6	6	6	6	6	6	5	5	6	3	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0

27-11-2022 02-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

0	0	0	0	0	0	0	1	0	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	80
0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

[illegible][illegible]

27-11-2022 02-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364		6.002
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0		219
Costos Totales [KUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364		6.221
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1		69,73
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364		6.002	
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0		219	
Costos Totales [KUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364		6.221	
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1		69,73	
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334		5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233		5.377	
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559		192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126		203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364		6.002	
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0		219	
Costos Totales [KUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364		6.221	
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1		69,73	
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334		5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233		5.377	
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559		192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126		203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

[illegible]

27-11-2022 02-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364	6.002
7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0	219
391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364	6.221
130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1	69,73
336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334	5.322
242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233	5.377
8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559	192.537
8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126	203.237

[illegible]

Periodo Desde: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364		6.002	
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0		219	
Costos Totales [KUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364		6.221	
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1		69,73	
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334		5.322
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233		5.377	
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559		192.537
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126		203.237

CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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: 27-11-2022 02-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kv	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

CMPCPACIFICO_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
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9
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
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
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	60	100	135	115	100	115	115	115	20	20	20	20	20	20	20	20
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 27 de noviembre de 2022	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	384	366	341	331	327	318	303	179	163	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	196	349	390	398	364
Costos Encendido/Detención	7	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	38	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	391	366	341	331	327	318	303	183	178	161	160	160	157	157	157	158	161	161	161	348	387	392	398	364
Costo Marginal Quillota 220 kV	130,1	122,4	118,8	118,5	115,0	115,3	110,5	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	144,9	172,9	184,5	186,1
Pérdidas [MWh]	336	321	300	301	297	294	285	277	116	97	108	121	142	129	162	145	141	126	112	225	292	319	343	334
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	226	233	235	235	233
Demanda Total [MWh]	8195	7880	7647	7449	7374	7313	7228	7153	7259	7581	7855	8074	8265	8413	8375	8286	8203	8158	8207	8376	8770	9051	8864	8559
Generación Total [MWh]	8773	8444	8189	7992	7912	7849	7756	7646	7585	7888	8173	8405	8617	8751	8747	8641	8553	8494	8529	8827	9295	9604	9442	9126

Total	2422	2304	2219	2064	2027	2074	2093	2111	1389	1401	1337	1206	1340	1233	1248	1337	1188	1304	1165	2519	2929	3105	3070	3161
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	45
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	40
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	45
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	75
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	74
CIPRESES-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
CIPRESES-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
CIPRESES-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
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
LAMINA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ISLA	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
CURILLINQUE	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	25
LOSHIERROS	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	270	257	257	218
PEHUENCHE-2	201	201	201	201	0	0	201	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	270	270	270	270
COLBUN-1	156	156	156	156	177	172	161	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	182	182	182	182
COLBUN-2	169	156	156	156	164	177	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	183	182	182	205
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
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
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
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SANIGNACIO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
ANTUCO-1	87	80	106	106	122	80	80	131	106	106	80	106	80	106	112	80	106	80	91	131	131	83	84	131
ANTUCO-2	80	80	0	0	0	80	80	0	0	0	80	0	80	0	0	80	0	80	0	0	0	80	80	0
RUCUE	104	99	55	55	68	99	99	75	55	55	99	55	99	55	60	99	55	99	44	75	75	101	102	75
QUILLECO	45	42	24	24	29	42	42	32	24	24	42	24	42	24	26	42	24	42	19	32	32	43	44	32
LAJA1	11	11	6	6	8	11	11	8	6	6	11	6	11	6	7	11	6	11	0	8	8	11	11	8
RALCO-1	191	204	204	204	193	186	199	232	183	168	176	197	177	177	175	178	172	167	276	315	315	315	315	315
RALCO-2	252	252	252	252	252	253	271	252	167	199	197	167	199	213	214	197	167	167	192	300	315	315	315	315
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
PANGUE-1	161	209	225	210	115	221	99	107	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	225	225	225	225	225
PANGUE-2	225	80	101	80	225	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83	225	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	87	119	119	119	119	119	119	74	74	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	119	140	138	140	128
ANGOSTURA-2	74	119	119	0	0	0	0	79	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	140	140	140	140
ANGOSTURA-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
CANUTILLAR-1	50	0	0	0	0	0	0	55	60	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	71	59	59	59
CANUTILLAR-2	50	0	0	0	59	59	0	58	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	71	59	59	59

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 27 de noviembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUA	8.0	7.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.4	3.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.5	4.0	4.0	5.0	5.0	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	133.7	9.0	5.6	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	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	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	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	0.0	0.0	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	9.9	0.5	0.4	
RIOHUASCO	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	27.8	1.4	1.2	
PUCILARO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.4	1.1	1.1	
LOSMOLLES	2.9	2.7	2.6	3.0	2.9	3.0	2.5	2.5	2.2	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.6	2.4	2.3	2.2	60.3	3.0	2.5	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	0.1	
CH.HORNITOS	3.7	3.5	3.3	3.6	3.3	3.5	3.3	3.3	2.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	7.2	9.7	29.6	35.8	13.8	6.6	4.3	148.7	35.8	6.2	
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	12.9	15.8	16.9	19.6	20.6	20.7	20.9	22.4	21.9	21.4	18.5	17.9	18.2	19.2	19.7	20.9	21.1	21.1	21.2	24.0	23.6	23.3	18.3	8.5	468.6	24.0	19.5	
BLANCO	53.3	48.9	52.4	53.1	53.2	53.9	52.2	53.3	52.4	51.1	50.6	50.1	50.3	50.5	49.7	49.7	50.0	52.2	54.0	52.1	49.0	51.4	53.7	53.6	1240.7	54.0	51.7	
LOSQUILLOS	26.4	23.9	25.0	25.7	25.5	25.5	25.9	25.8	25.8	24.4	24.2	24.0	21.1	24.0	23.8	23.8	23.8	25.6	29.6	29.4	29.6	29.2	29.3	27.2	618.5	29.6	25.8	
CHACABUQUITO	15.6	16.3	15.1	14.9	15.4	15.5	15.5	15.5	15.6	15.0	15.0	15.0	15.0	14.7	12.7	14.2	14.3	14.3	14.8	16.9	18.0	18.0	18.1	17.8	373.2	18.1	15.6	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4	
CARENA	7.1	7.2	7.2	7.3	7.1	7.1	7.1	7.2	7.1	7.1	7.0	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.2	7.2	172.3	7.3	7.2	
MINI_ARRAYAN	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.6	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	18.8	0.9	0.8	
ALFALFAL-2	154.3	147.5	145.6	126.7	122.8	129.3	130.7	122.4	121.4	117.5	116.7	113.7	106.6	113.6	114.1	114.1	114.1	114.1	118.9	130.9	137.2	143.6	144.5	144.3	3044.6	154.3	126.9	
LAS-LAJAS	62.8	62.6	58.7	49.3	44.5	41.8	37.6	35.6	33.7	29.2	26.7	25.4	23.7	22.9	25.7	29.6	33.7	34.7	37.8	39.8	38.5	37.8	35.5	32.3	899.9	62.8	37.5	
MAITENES	7.1	7.5	7.1	7.5	7.1	7.5	7.4	7.1	7.1	7.1	58.4	19.9	37.9	50.0	50.0	50.0	50.0	33.3	60.0	61.3	62.9	63.1	64.2	66.7	67.1	1478.6	7.1	61.6
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALIBORO	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	4.8	0.2	0.2	
MALLARAUCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	18.9	1.1	0.8	
COYA	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	74.2	3.2	3.1	
CHACAYES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZAL	109.9	109.7	109.0	109.7	109.6	73.8	56.6	55.9	49.8	67.5	67.3	67.2	67.2	67.3	67.2	67.2	67.2	75.3	95.7	107.0	105.8	106.7	107.9	107.2	2027.7	109.9	84.5	
CIPIRESILLOS	70.5	69.8	69.1	71.2	70.7	40.0	36.5	68.8	69.2	72.2	71.4	70.6	70.9	68.5	59.4	59.1	63.1	65.7	64.8	66.0	62.6	57.8	64.2	63.3	1545.7	72.2	64.4	
SAUZAL 60 HZ	7.7	7.7	7.6	7.6	7.5	7.4	7.4	7.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	101.3	7.9	4.2	
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	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	7.9	4.3	9.7	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	10.0	233.8	10.3	9.7	
LA-COMPANIA-II	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	40.1	1.8	1.7	
LAHIGUERA	155.2	153.6	151.7	156.3	155.4	156.3	155.8	156.1	140.5	139.0	137.2	135.4	135.8	136.5	134.2	134.0	135.0	135.4	147.9	156.7	158.2	154.3	152.8	150.6	3523.9	158.2	146.8	
LACONFLUENCIA	141.3	141.5	136.8	133.7	134.0	134.1	134.2	137.1	114.9	114.4	113.1	111.5	111.3	111.5	111.3	109.9	110.3	110.5	134.5	147.3	149.8	145.7	138.4	137.7	3064.8	149.8	127.7	
ELPASO	56.7	57.5	56.9	56.9	54.7	49.2	50.0	40.4	37.1	35.4	35.4	35.5	35.6	35.6	34.7	35.7	35.6	41.3	58.2	58.3	58.2	58.2	58.1	1110.8	58.3	46.3		
SANANDRES	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	41.5	37.2	37.3	35.3	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	38.8	38.8	41.8	41.8	41.7	42.3	943.3	42.3	39.3	
CONVENTOVIJO	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	161.3	6.7	6.7	
LAMONTANA-1	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5		
LAMONTANA-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.2	0.3	0.3	
CUMPEO	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	121.0	5.2	5.0	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	67.5	2.9	2.8	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAV	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.1	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	19.5	19.5	19.1	19.1	18.9	18.8	441.7	19.5	18.4	
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	85.1	3.6	3.5	
PROVIDENCIA	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	51.0	2.4	2.1	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.4	0.4	
ELGALPON	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.8	1.2	1.1	
RIOCOLORADO	15.9	14.6	15.2	15.7	16.6	16.6	16.7	16.7	16.7	15.9																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h	
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.8	8.0	4.0	2.1	36.9	9.6	1.5	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	7.7	7.7	3.4	0.0	16.9	20.9	16.9	4.9	0.2	90.6	20.9	3.8	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	9.2	10.3	8.8	5.4	0.3	4.3	11.7	16.0	16.0	16.0	17.4	23.1	18.7	12.7	1.4	0.0	173.1	23.1	7.2	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.0	7.5	6.3	6.2	3.7	1.9	10.2	12.9	13.1	13.1	13.2	13.6	11.0	7.1	3.3	0.3	130.4	13.6	5.4	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.6	6.9	7.6	7.0	1.4	1.9	10.4	14.0	14.0	14.1	14.1	16.1	14.8	9.3	1.8	0.0	138.4	16.1	5.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	10.5	2.1	0.4	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	6.5	2.8	1.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	6.5	0.6
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.1	1.5	4.3	4.5	4.6	4.6	7.3	11.6	3.5	3.8	2.8	0.6	50.4	11.6	2.1	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.6	6.2	5.7	3.4	4.5	1.6	1.2	0.1	0.4	0.3	0.1	26.8	6.2	1.1	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.6	7.4	7.6	4.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.0	0.0	30.3	7.6	1.3	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	3.6	5.0	3.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	5.0	0.7	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.5	0.1	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.8	1.9	1.6	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.9	0.3	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	1.1	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.6	0.3	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.4	1.3	2.5	2.9	2.5	2.6	3.2	2.0	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	21.5	3.2	0.9	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.7	3.4	2.9	3.1	3.3	2.7	1.3	1.2	0.4	0.0	0.0	24.7	3.4	1.0	
PE-LA-ESTRELLA	1.1	0.1	1.0	0.9	1.7	1.2	1.0	0.6	1.0	0.4	0.2	2.4	5.9	10.6	11.0	11.0	11.0	10.5	6.2	4.3	6.0	3.2	0.4	0.3	92.0	11.0	3.8	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.5	4.5	6.3	4.0	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	1.6	2.8	4.1	5.2	3.7	4.9	2.7	1.2	1.2	74.4	8.8	3.1	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	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	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1	
PE-ALENA	52.2	46.6	56.2	53.9	58.0	51.9	55.7	64.9	44.4	28.7	15.0	3.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	18.6	22.4	16.8	596.1	64.9	24.8	
PE-CUEL	19.6	21.9	15.9	10.5	13.3	10.5	8.0	8.1	2.4	1.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.9	8.3	11.0	8.4	5.6	5.0	5.7	161.1	21.9	6.7	
PE-LOS-OLMOS	59.8	56.9	55.9	67.5	66.5	62.8	81.3	63.9	26.0	4.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	10.8	7.6	2.4	2.3	4.0	14.9	590.0	81.3	24.6	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-NEGRETE	27.6	28.7	25.1	21.2	24.5	17.6	13.1	9.7	4.6	3.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	4.4	2.5	3.9	5.3	204.1	28.7	8.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	19.9	21.5	21.7	15.0	16.7	10.6	8.8	9.3	3.3	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.6	11.7	10.0	8.6	5.7	7.1	181.0	21.7	7.5	
PE-MESAMAVIDA	39.2	39.2	30.9	26.4	30.3	29.2	21.1	22.0	6.1	2.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.1	12.3	15.4	14.4	11.2	10.9	12.9	331.5	39.2	13.8	
PE-LEBU	2.1	1.1	1.3	1.2	0.5	0.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	8.6	2.1	0.4	
PE-LEBU-3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1	
PE-EL-ARBOL	3.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.1	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	3.7	0.3	
PE-RAKI	1.8	1.0	1.2	0.8	1.6	1.9	3.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.5	0.3	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.2	17.0	3.6	0.7	
PE-HUAJACHE	1.6	0.8	1.1	0.8	1.2	1.4	3.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.5	0.3	0.1	14.3	3.0	0.6	
PE-LA-FLOR	27.2	26.0	22.2	20.3	22.2	20.7	14.9	8.3	10.9	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	1.5	0.4	0.7	0.4	0.8	186.1	27.2	7.8	
PE-ELNOGAL	5.1	2.7	1.8	2.5	5.5	4.0	4.9	2.6	1.0	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	30.2	5.5	1.3	
PE-TOLPAN-SUR	67.6	39.5	57.5	61.5	64.4	62.7	53.9	37.8	30.1	9.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	3.7	0.5	1.1	2.4	5.5	507.5	67.6	21.1	
PE-MALLECO-NORTE	50.8	47.8	47.0	51.0	54.0	53.1	52.8	43.9	22.5	12.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	9.6	13.7	10.7	18.5	24.2	14.5	0.9	532.3	54.0	22.2	
PE-MALLECO-SUR	55.5	93.2	93.4	90.5	94.0	98.7	110.8	80.8	57.4	26.6	8.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	15.2	17.7	16.4	26.6	48.2	38.6	7.4	984.6	110.8	41.0	
PE-SANGABRIEL	147.5	131.1	126.7	135.4	129.7	126.8	133.0	96.6	53.3	16.9	7.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	6.6	0.6	2.1	3.5	16.5	1144.1	147.5	47.7	
PE-RENAICO	77.2	65.3	58.0	65.0	66.1	54.9	60.6	49.5	36.4	13.8	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.1	0.6	0.0	0.8	8.1	565.8	77.2	23.6	
PE-RENAICO-2	8.7	8.1	8.2	8.5	8.3	8.8	8.8	7.9	4.2	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.5	0.0	0.0	0.9	76.5	8.8	3.2	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	35.6	25.2	23.9	25.0	26.0	31.4	32.7	26.4	5.3	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	2.7	12.0	12.0	12.1	12.5	11.7	10.6	307.8	35.6	12.8		
PE-PUELCHIE-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	68.8	66.1	71.9	70.1	305.2	71.9	12.7	
PE-AURORA	122.9	115.6	90.7	100.0	105.1	79.9	81.9	75.2	32.8	25.0	30.5	32.0	41.2	41.4	41.4	37.3	31.3	31.2	48.6	77.7	105.9	111.8	107.8	82.2	1649.4	122.9	68.7	
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	14.0	12.9	12.0	13.6	15.0	32.6	45.7	38.0	31.0	25.7	19.8	12.5	8.2	6.4	6.6	6.1	7.2	6.6	5.4	5.4	6.3	5.9	7.4	6.8	350.9	45.7	14.6	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.7	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.0	1.0	1.0	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.4	1.1	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.8	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	8.2	3.8	
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.4	5.4	6.2	6.4	6.8	6.7	6.6	6.6	6.5	6.1	4.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	6.8	2.9	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	9.8	11.8	13.4	13.7	14.5	14.4	14.3													

	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-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	0.5	1.9	3.7	5.3	6.5	7.6	8.1	8.1	7.5	6.4	4.8	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	8.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	27.3	34.3	40.4	45.0	46.2	47.4	46.1	42.9	38.1	38.2	34.9	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	460.9	47.4	19.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.1	10.5	13.0	15.3	15.5	15.6	15.0	13.5	11.7	11.6	9.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.7	15.6	6.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.8	64.4	69.3	79.1	86.7	86.7	86.7	86.6	80.9	76.9	76.9	72.0	24.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	910.0	86.7	37.9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	25.7	36.6	46.6	57.3	57.3	57.3	57.3	52.3	42.3	42.3	43.5	22.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	547.5	57.3	22.8
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	57.5	139.9	144.9	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	170.3	160.9	54.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1921.5	170.3	80.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.4	39.7	40.0	46.0	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	43.5	14.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	525.5	46.6	21.9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.2	54.5	57.5	63.8	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	64.9	64.9	59.3	19.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	729.1	65.0	30.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	16.4	26.0	27.3	24.0	24.0	24.0	24.0	17.3	9.0	9.0	11.6	6.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	224.5	27.3	9.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7	35.4	41.7	42.8	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	40.3	36.3	14.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	451.2	42.8	18.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.4	18.1	23.2	26.6	28.7	29.6	28.8	26.9	23.6	18.8	11.8	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	251.8	29.6	10.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	7.7	7.9	8.2	8.4	8.5	8.4	8.4	8.2	7.9	6.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	8.5	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	108.6	105.4	155.7	171.4	171.3	171.3	171.2	170.1	168.1	177.3	147.4	47.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1802.9	177.3	75.1
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.8	36.6	45.2	56.8	65.3	65.4	65.3	65.4	58.7	50.3	50.3	47.9	17.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	640.9	65.4	26.7
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	29.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	101.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	243.9	101.1	10.2
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.8	102.9	116.2	112.1	115.8	128.3	126.9	126.0	125.9	125.7	120.9	97.4	33.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1373.5	128.3	57.2
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.1	58.4	65.1	73.8	82.5	82.4	82.5	82.4	78.0	72.5	71.8	66.4	25.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	862.6	82.5	35.9
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	19.9	63.5	70.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	32.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1087.2	100.0	45.3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.8	59.1	53.1	66.9	77.0	77.0	77.0	77.0	73.1	67.0	67.0	64.2	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	796.1	77.0	33.2
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	14.8	16.2	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	32.2	26.5	5.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	310.3	32.2	12.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.9	1.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.1	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.1	0.2
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.5	17.3	20.3	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.2	16.0	6.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.1	20.5	8.0
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	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.1	1.1
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	5.9	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.3	7.9	6.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	8.6	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.0	7.5	8.6	8.5	8.3	8.0	7.7	7.5	7.5	5.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.6	3.0
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.9	8.4	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.0	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.5	8.8	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.1	4.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.5	1.7	1.7	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-PMGD-PENAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	6.2	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	7.5	4.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	9.1	3.6
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	8.3	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.6	8.5	7.7	4.1	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.7	3.9
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.0	5.7	6.9	7.4	7.4	7.3	6.7	5.5	3.7	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	7.4	2.5
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	1.4	3.9	3.8	3.5	3.1	2.6	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	3.9	0.9
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	7.9	7.2	4.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	7.9	1.2
PFV-ANTONIA-SOLAR																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MW/hh	DMED. MWh/h
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.7	7.1	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	6.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	7.5	3.4
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	0.5	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-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	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.5	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	6.5	4.9	4.9	3.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	77.0	8.0	3.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.9	7.6	8.1	8.3	8.3	8.2	8.2	7.4	4.9	5.1	3.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	79.5	8.3	3.3
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.9	41.3	99.0	110.0	110.0	110.0	118.1	150.0	150.0	144.5	103.3	49.6	8.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1207.3	150.0	50.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	53.5	53.0	80.1	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.5	72.8	26.4	0.6	0.0	0.0	0.0	941.3	90.5	39.2
PFV-LA-HUELTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.7	42.2	42.0	54.1	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	52.5	19.7	0.3	0.0	0.0	0.0	627.4	57.0	26.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.2	0.5	0.0	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	0.1	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	9.7	9.7	10.0	10.4	10.4	10.3	10.2	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	10.4	3.6
PFV-SDGX01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.1	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	4.3	3.9	5.3	5.2	4.6	3.7	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	5.3	1.4
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	7.0	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	5.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	79.5	8.8	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.7	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.9	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	5.1	7.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.5	5.2	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	8.9	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	86.7	9.0	3.6
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.5	7.2	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	98.3	9.1	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.0	1.0	2.0	2.8	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.9	1.2
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.7	1.6	1.8	1.7	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	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
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	2.4	1.3	1.3	1.6	1.8	1.7	1.5	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.4	0.6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	3.3	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	75.2	8.6	3.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.8	1.1
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.3	2.3	2.4	2.4	2.2	2.0	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.4	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.3	2.5	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.9	2.5	2.8	2.8	2.6	2.2	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.8	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7</

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	6.4	7.0	6.9	6.8	6.6	6.6	6.6	6.6	6.4	5.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	72.8	7.0	3.0
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.8	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	2.8	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.9	5.6	6.9	7.5	7.5	7.3	6.7	5.6	4.0	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	60.1	7.5	2.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.5	6.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.4	6.5	4.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	69.3	7.7	2.9
PUNTA-DEL-VENTO	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	68.7	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	8.1	0.7	0.3
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	4.0	6.7	8.0	8.7	8.9	8.8	8.1	6.7	4.8	2.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	8.9	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.6	2.6	2.1	2.0	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.6	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	1.0	1.5	1.5	1.7	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.4	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.1	4.3	4.2	4.3	4.4	4.5	4.2	4.2	4.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	4.5	1.8
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.8	4.2	4.6	4.6	4.2	3.5	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	4.6	1.2
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.4	5.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.2	6.1	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	68.4	6.3	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.4	4.0	4.2	4.2	4.3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	3.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	48.6	4.3	2.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.7	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	59.6	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.8	5.6	6.0	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	5.8	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	65.4	6.2	2.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.9	6.3	6.4	6.5	6.4	6.3	6.3	6.5	6.3	5.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	70.4	6.5	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.7	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	55.1	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.0	5.1	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	5.3	3.5	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	53.9	5.4	2.2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.8	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	3.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	54.4	4.8	2.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.7	8.0	6.5	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	96.7	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD 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	0.1	2.1	6.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	5.1	3.9	4.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	84.6	9.0	3.5
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.4	4.6	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	4.3	2.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	53.1	5.1	2.2
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.5	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.4	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	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	0.4	1.3	4.2	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	59.8	5.6	2.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.4	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.9	6.3	5.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	79.4	8.6	3.3
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	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.6	2.5	2.5	2.3	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0																										

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,7	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,8	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	32,5	3,1	1,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	1,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	3,0	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,7	7,1	7,5	7,4	7,3	7,2	7,2	7,1	7,0	6,9	6,4	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	82,4	7,5	3,4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,4	1,6	1,9	1,9	1,9	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	23,2	1,9	1,0
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	16,9	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,6	1,4	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,4	2,3	0,4
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	2,3	2,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,0	1,2
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	3,0	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	4,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	50,2	4,8	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	0,1	0,8	2,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,1	4,0	1,8
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,2	0,9
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,4	8,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	6,9	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	98,4	8,9	4,1
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,0	4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	50,9	5,0	2,1
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,4	3,5	4,1	4,5	4,5	4,5	4,3	3,8	3,1	2,1	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	39,5	4,5	1,6
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,2	7,7	8,1	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,5	6,3	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	90,3	8,3	3,8
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,4	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,0	7,6	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	6,4	2,2	0,1	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,7	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,6	7,3	6,3	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	85,1	7,6	3,5
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	0,1	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	2,9	1,3
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,5	0,1	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	0,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,4	1,7	0,8
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,1	4,5	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,3	3,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	78,9	9,0	3,3
PFV-MECO-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
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	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	29,5	2,6	1,2
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,5	2,9	1,4
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,6	1,3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-SANTA-INES	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	1,0	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,1	0,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,8	0,2
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	7,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	7,6	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	82,7	8,1	3,4
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,1	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,3	0,6
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,9	5,6	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	6,2	3,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	80,0	9,0	3,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,5	1,2
PFV-VALL-EDIELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,4	1,7	1,7	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	3,0	1,1
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,3	1,5	1,6	1,6														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	3,0	0,9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,7	1,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	2,9	8,3	8,8	8,6	8,6	8,0	8,6	8,1	6,5	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	72,3	8,8	3,0
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	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,9	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	7,4	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	100,7	8,9	4,2
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,2	2,0	2,1	2,2	2,5	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,5	0,7
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,6	1,2
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	2,3	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,8	0,9
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,5	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	102,7	8,8	4,3
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	2,9	4,6	7,2	7,5	7,4	7,5	7,2	5,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	54,8	7,5	2,3
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	1,0	1,4	1,2	1,8	2,3	2,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,6	0,6
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	3,2	4,6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	45,6	5,4	1,9
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	2,1	2,4	2,2	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,4	0,5
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,6	5,2	7,9	8,6	9,0	8,7	7,9	6,5	4,6	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	64,2	9,0	2,7
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,8	1,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	8,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	7,1	6,1	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	94,5	9,0	3,9
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
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	4,5	4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	50,4	4,5	2,1
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,7	0,9
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,7	0,2
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,6	4,0	5,5	5,5	15,6	5,5	0,7	
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	0,3	1,5	1,8	1,8	5,4	1,8	0,2	
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	0,3	1,0	1,1	1,1	3,5	1,1	0,1	
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
COCHRANE-CHH1_CAR	273.1	257.0	252.4	258.1	258.3	258.3	246.1	157.0	89.8	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	107.7	196.1	243.0	239.7	246.5	269.0	4121.6	273.1	171.7	
COCHRANE-CHH2_CAR	272.6	257.0	253.5	258.0	258.0	258.1	247.1	150.8	91.0	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	108.8	185.9	234.6	239.7	251.3	172.5	4009.3	272.6	167.1	
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_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	91.2	81.0	80.2	91.3	91.0	91.4	91.2	20.9	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	638.2	91.4	26.6	
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-HEM_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	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22.1	22.3	22.1	22.2	22.3	22.2	22.1	22.6	22.4	22.2	22.1	22.4	22.6	22.5	22.1	21.9	22.0	22.0	22.0	22.3	22.2	22.2	22.3	22.2	22.2	533.0	22.6	22.2
ANDINA-CTA_CAR	171.8	171.2	159.6	124.9	100.6	91.0	90.4	84.5	73.6	73.3	73.3	73.3	73.3	73.3	73.3	73.3	73.3	73.3	80.5	108.9	149.0	169.7	171.2	170.5	2577.1	171.8	107.4	
HORNITOS-CTH_CAR	163.2	165.8	156.2	119.6	127.2	158.5	155.0	125.7	81.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	85.1	128.8	148.1	154.3	155.6	156.3	2776.4	165.8	115.7	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	12.0	11.7	11.9	36.8	12.0	1.5	
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	0.5	1.9	1.9	1.9	6.3	1.9	0.3	
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	11.0	111.0	112.0	111.0	345.0	112.0	14.4	
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	1.0	104.0	114.0	115.0	334.0	115.0	13.9	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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					

	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
ACONCAGUA_GOGEN	20.0	20.0	20.0	16.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	486.0	22.0	20.3
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	1.1	1.4	2.5	1.4	0.1
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
ELTORTAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	75.0	87.0	94.0	95.0	95.0	97.0	92.0	88.0	93.0	96.0	95.0	96.0	96.0	96.0	95.0	98.0	95.0	96.0	94.0	74.0	94.0	97.0	94.0	95.0	2207.0	98.0	92.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	94.0	93.0	95.0	98.0	97.0	98.0	91.0	91.0	96.0	97.0	102.0	105.0	110.0	108.0	108.0	105.0	108.0	109.0	103.0	87.0	98.0	97.0	96.0	80.0	2366.0	110.0	98.6
NEHUENCO-1_GAS	200.0	165.0	199.0	181.0	169.0	169.0	166.0	24.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	78.0	140.0	175.0	325.0	328.0	328.0	2664.0	328.0	111.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	377.0	378.0	378.0	378.0	376.0	379.0	379.0	314.0	228.0	224.0	225.0	225.0	235.0	225.0	224.0	225.0	223.0	226.0	223.0	312.0	363.0	353.0	350.0	351.0	7169.0	379.0	298.7
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	356.3	356.3	356.1	356.1	356.0	355.8	355.0	245.5	100.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	79.3	80.0	122.2	260.8	327.3	350.7	352.9	352.6	4764.5	356.3	198.5
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	78.9	78.9	78.9	78.9	78.9	78.9	499.8	78.9	20.8
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
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	9.8	10.1	10.3	10.3	10.3	10.4	7.4	7.2	6.7	6.7	6.7	6.9	7.0	6.5	7.1	7.2	6.9	6.8	8.5	11.7	12.3	12.6	12.6	9.4	211.4	12.6	8.8
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
NUEVAARENCA_GN	313.0	313.0	306.0	322.0	319.0	325.0	325.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.0	313.0	311.0	305.0	3310.0	325.0	137.9	
NUEVAARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	285.0	242.0	262.0	277.0	303.0	306.0	308.0	300.0	303.0	303.0	303.0	299.0	304.0	158.0	0.0	0.0	0.0	3933.0	308.0	163.9
NUEVAARENCA_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
NUEVAARENCA_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
NUEVAARENCA_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
NUEVAARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GOGEN	5.5	5.6	5.5	5.6	5.6	5.3	5.5	2.3	1.8	1.8	1.5	1.5	1.8	1.5	1.5	1.2	1.2	1.2	1.2	2.2	6.9	6.0	6.4	6.4	84.4	6.9	3.5
CMPCCORDILLERA_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
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
CMPCCTISSUE_GOGEN	1.1	1.0	1.0	1.2	1.0	1.1	1.1	1.2	0.9	0.9	0.9	0.6	0.5	0.4	0.5	0.8	1.2	1.1	0.9	1.1	0.8	0.6	1.0	0.4	21.1	1.2	0.9
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	4.0	99.0	99.0	97.0	97.0	95.0	98.0	95.0	91.0	95.0	96.0	98.0	61.0	89.0	80.0	91.0	63			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-11-2022

27-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
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	0,7	0,7	1,4	0,7	0,1
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	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,9	0,9	4,6	0,9	0,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,0	0,0	2,7	2,3	0,1
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	0,2	2,1	2,1	4,4	2,1	0

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
27 de noviembre de 2022

27-11-2022															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Ajustamiento	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1 sinv	PC	N	-	PS	-	OM	Cambio de política de precio	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3 sinv	PC	N	-	OM	-	OM	Cambio de política de precio	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	TENOAS	TENOAS GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	Cambio de política de precio	-	-	-	-	-	ENLASA
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	COLBUN
00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	COLBUN
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:02	-	LUINA-6	LUINA-6 DIESEL	DN	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela S 2022103407	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
00:10	-	TENOAS	TENOAS GLP	DN	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA
00:10	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1 sinv	DN	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
00:12	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3 sinv	DN	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
00:37	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2-0-STV DIESEL	150	N	LC	CI	-	OM	Sincronizada en prueba	-	-	-	-	-	KEJAR
00:37	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BIL COGEN	1	N	-	SP	-	SPCC	-	-	-	-	-	-	COMASA
01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC. No se retira por control de tensión en la zona	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	N	-	-	-	COLBUN
01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	N	-	-	-	COLBUN
01:00	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2-0-STV DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	KEJAR
01:00	-	COMITO	COMITO GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES
01:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN
01:07	-	COMITO	COMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES
01:14	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2-0-STV DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KEJAR
01:14	-	CDC		50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen < 570 MVA	-	-	-	-	-	CDC
01:14	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	139	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ACCIONA
01:14	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ACCIONA
01:14	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	AES ANDES
01:14	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	CAPULLO
01:14	-	PULLEFU	PULLEFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	CAPULLO
01:14	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:14	-	PILLUNQUE	PILLUNQUE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:14	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
01:14	-	UCAN	UCAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA
01:14	-	LAIA1	LAIA1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE
01:14	-	PE-AURORA	PE-AURORA	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
01:14	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	LAP
01:14	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	LAP
01:14	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
01:14	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
01:14	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
01:14	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RUCATAYO
01:14	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	RIOPCOQUEN	RIOPCOQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	RIO BONITO	RIO BONITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
01:14	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	STS
01:14	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	UCUQUEU
01:22	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	F75 TV	-	-	-	-	-	PC
01:37	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BIL COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Cancelada SDC 2022105876	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	COMASA
01:39	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2 DIESEL	MT	DN	DLC	FS	-	OM	F75 TG2	-	-	-	-	-	KEJAR
01:44	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
01:55	-	RAPEL	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	Disponible y cancelada SDC 2022105877	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	OM	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	-	-	RNE
02:14	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS CAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
02:14	-	COLBUN-1	COLBUN-1 sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	-	-	COLBUN
02:14	-	COLBUN-2	COLBUN-2 sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	-	-	COLBUN
02:14	-	NORGENER-NTOT	NORGENER-NTOT CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	AES ANDES
02:14	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	RNE
02:14	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	ENGIE
02:14	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	RNE
02:14	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	ENGIE
02:27	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IF 2022004258	-	-	-	-	-	ARAUCO
03:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN
03:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	DN	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN
03:10	-	CDC		50	-	-	-	-	-	Reducción de Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen < 570 MVA	-	-	-	-	-	CDC
03:10	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	147	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ACCIONA
03:10	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ACCIONA
03:10	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	AES ANDES
03:10	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	CAPULLO
03:10	-	PULLEFU	PULLEFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	CAPULLO
03:10	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:10	-	PILLUNQUE	PILLUNQUE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:10	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
03:10	-	UCAN	UCAN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA
03:10	-	LAIA1	LAIA1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE
03:10	-	PE-AURORA	PE-AURORA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
03:10	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	LAP
03:10	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	LAP
03:10	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
03:10	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
03:10	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RNE
03:10	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	RUCATAYO
03:10	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	RIOPCOQUEN	RIOPCOQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	RIO BONITO	RIO BONITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	SCOTTA
03:10	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	STS
03:10	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por ctx Línea de 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	-	UCUQUEU
03:47	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS CAR	MT	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
03:47	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	-	-	ENGIE
03:47	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	-	-	RNE
03:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	-	-	COLBUN
03:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN
04:00	-	CDC	Inicio Ctx Lt 500 kV A. Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	-	Ctx Lt 500 kV A. Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	CDC
04:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE													

27-11-2022																		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	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
20:46	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
20:46	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
20:47	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000863	CRELL	-	-		
20:47	-	TALTAL-1	TALTAL-1_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
20:51	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
20:51	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
20:54	-	TALTAL-1	TALTAL-1_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	MT estable sube a PC	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
20:55	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
20:57	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
20:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
21:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-		
21:10	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	MT estable sube a PC	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
21:19	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	MT estable sube a PC	-	-	-	KELAR	-	-		
21:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
21:52	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
21:52	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
21:52	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
21:52	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-		
21:52	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
21:55	-	CDC	Finaliza Ctx L-110 KV Sausal - A Jahuel 2	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-110 KV Sausal - A Jahuel 2	-	-	-	CDC	-	-		
21:55	-	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
21:57	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
21:57	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-		
21:59	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
22:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Control suministro	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT		
22:08	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
22:08	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:08	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:10	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:14	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1-BLI2-BLI3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
23:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	Finaliza SSCC. Realiza exploración de nuevo mínimo técnico, en carga < 85 MW. Ajustes de sistemas de control caldera y turbina	-	-	IL 2022000639 - SI 2022102424	AES ANDES	-	-		
23:32	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	Control suministro	-	-	-	KELAR	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Domingo 27 de Noviembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	69.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.1	GNP		PMG PFV Antay	60.7	75.2	+23.99 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	23.0	21.3	-7.43 %	PMG
BESS Cochran	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	83.0	81.1	-2.19 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	84.3	82.3	-2.38 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	1024.8	+18.61 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	63.4	39.5	-37.74 %	PMG
HE Angostura	3603.9	3893.0	+8.02 %	DF	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3200.8	2990.8	-6.56 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.7	13.9	+278.70 %	PMG
HE Canutillar	1198.7	1391.0	+16.04 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.3	1.7	+30.53 %	PMG
HE Cipreses	2.4	329.1	+13612.08 %	LF	PMG PFV Puerto Seco	40.0	100.6	+151.48 %	PMG
HE Colbún	4377.5	4505.0	+2.91 %		PMG PFV SDGx01	6.8	7.1	+4.41 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Sol del Norte	71.6	71.2	-0.45 %	PMG
HE Machicura	864.0	914.0	+5.79 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	74.4	-	PMG, P
HE Pangué	5205.6	6308.4	(*) +21.18 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	6.3	-	PMG
HE Pehuenche	7516.7	7857.9	+4.54 %		PMG TER CMPC Tissue	-	21.1	-	PMG
HE Pilmaiquén	600.0	623.6	+3.93 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	10769.2	10611.5	-1.46 %	RO	PMG TER Celco	99.0	119.7	+20.93 %	PMG
HE Rapel	488.9	1068.4	+118.54 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	780.5	804.3	+3.05 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	3043.8	3044.6	+0.03 %	RO	PMG TER Constitución	5.6	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	936.2	899.9	-3.88 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	523.2	511.3	-2.27 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1180.0	1240.7	+5.14 %		PMG TER Licantén	102.1	58.8	-42.46 %	PMG
HP Capullo	160.8	158.6	-1.37 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	420.3	+34.70 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	1.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	420.0	373.2	-11.14 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2641.3	2027.7	-23.23 %		PMG TER Placilla	0.0	2.5	-	PMG
HP Chapiquina	102.0	133.7	+31.08 %		PMG TER Quintay	2.4	0.0	-100.00 %	PMG
HP Convento Viejo	96.0	161.3	+68.03 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	26.4	27.8	+5.43 %	
HP Cumbres	0.0	293.7	GNP		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1394.0	1515.1	+8.69 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	240.0	236.9	-1.31 %		TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM, RO
HP El Paso	965.0	1110.8	+15.11 %		TER Angamos-ANG2	4127.1	4136.0	+0.22 %	
HP El Pinar	0.0	111.6	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	450.0	448.3	-0.38 %		TER Arauco	98.0	180.1	+83.78 %	MM, LF
HP Guayacán	218.8	217.0	-0.82 %		TER Arauco MAPA	1080.0	0.0	(*) -100.00 %	P
HP Hornitos	569.0	148.7	-73.87 %		TER Arica-GMAR	0.0	15.6	GNP	
HP Isla	1207.4	1251.6	+3.66 %		TER Arica-M1AR	0.0	5.4	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	3.5	GNP	
HP Juncal	219.0	468.6	+113.97 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3100.8	3064.8	-1.16 %	RO
HP La Higuera	3608.8	3523.9	-2.35 %	RO
HP La Mina	493.9	423.8	-14.20 %	
HP Laja I	198.5	120.4	-39.34 %	
HP Las Lajas	1465.6	1478.6	+0.89 %	RO
HP Lican	144.5	178.8	+23.72 %	
HP Lircay	456.0	441.7	-3.14 %	
HP Loma Alta	586.5	642.0	+9.45 %	
HP Los Hierros	132.2	109.8	-16.96 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	56.0	60.3	+7.69 %	
HP Los Quilos	737.0	618.5	-16.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	100.8	94.7	-6.06 %	
HP Mampil	592.9	698.2	+17.75 %	
HP Mocho	252.0	286.6	+13.72 %	
HP Palmucho	768.0	767.3	-0.10 %	
HP Peuchen	873.9	897.9	+2.74 %	DF
HP Providencia	48.0	51.0	+6.25 %	
HP Pullinque	528.5	405.5	-23.27 %	
HP Puntilla	338.7	335.0	-1.09 %	
HP Queltehues	618.6	625.7	+1.15 %	RO
HP Quilleco	798.2	750.0	-6.04 %	
HP Río Colorado	360.0	383.4	+6.50 %	
HP Río Picoiquen	100.8	80.0	-20.65 %	
HP Rucatayo	639.0	686.0	+7.36 %	
HP Rucue	1857.6	1814.0	-2.35 %	
HP San Andres	932.5	943.3	+1.16 %	
HP San Ignacio	248.0	268.0	+8.06 %	
HP Sauzal	1824.0	1545.7	-15.26 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	233.8	-2.58 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	398.8	596.1	+49.46 %	
PE Aurora	1336.0	1649.4	+23.46 %	
PE Cabo Leones 1	571.3	173.1	-69.70 %	
PE Cabo Leones 2	396.9	130.4	-67.16 %	
PE Cabo Leones 3	199.8	138.4	-30.72 %	
PE Calama	469.3	1064.8	+126.88 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	66.3	0.7	-98.94 %	
PE Canela 2	224.0	3.3	-98.51 %	LF
PE Cerro Tigre	1633.7	1208.6	-26.02 %	
PE Cuel	207.8	161.1	-22.47 %	LF
PE El Arrayán	402.0	10.5	-97.39 %	
PE El Maitén	44.5	74.4	+67.08 %	
PE La Estrella	138.2	92.0	-33.43 %	
PE La Flor	300.0	186.1	-37.98 %	
PE Lebu	58.8	8.6	-85.37 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	97.1	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	0.0	75.9	GNP	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1465.8	1448.0	-1.21 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	161.7	312.8	+93.47 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3981.4	4121.6	+3.52 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3853.4	4009.3	+4.05 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	486.0	-25.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1235.0	+151.02 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	174.0	289.2	+66.22 %	
TER Combarbala	0.0	142.6	GNP	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	120.0	GNP	
TER Degañ	3.3	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	154.5	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER Escuadrón	78.3	75.2	-3.96 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	2.9	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	4.6	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	2134.7	2393.4	+12.12 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	250.6	307.8	+22.85 %		TER Guacolda 4	1880.7	2073.7	+10.26 %	RO
PE Los Buenos Aires	193.2	181.0	-6.34 %		TER Guacolda 5	476.0	593.0	+24.59 %	RO
PE Los Cururos	347.1	14.8	-95.74 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1213.4	590.0	-51.38 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	699.7	532.3	-23.93 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	797.8	984.6	+23.43 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	313.5	331.5	+5.75 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE Monte Redondo	92.1	15.7	-82.95 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	250.4	204.1	-18.51 %		TER Kelar Diésel	0.0	685.2	GNP	
PE Puelche Sur	2246.7	305.2	(*) -86.41 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	37.4	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	171.1	7.0	-95.93 %	LF	TER Laja Energía Verde	156.0	88.0	-43.58 %	
PE Punta Sierra	116.8	30.3	-74.08 %	RO	TER Lautaro I	459.0	489.6	+6.66 %	
PE Renaico	676.9	565.8	-16.42 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	80.4	76.5	-4.89 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1203.5	1144.1	-4.94 %		TER Loma Los Colorados II	187.5	211.4	+12.75 %	
PE San Juan	697.0	90.6	-87.00 %		TER Los Espinos	0.0	186.4	GNP	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	323.8	350.9	+8.36 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	319.8	36.9	-88.47 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	666.7	667.7	+0.14 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	270.2	50.4	-81.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	36.8	GNP	
PE Talinay Poniente	209.3	26.8	-87.20 %		TER Masisa	143.0	133.4	-6.71 %	LF
PE Taltal	195.7	165.2	-15.61 %		TER Mejillones-CTA	2105.6	2577.1	+22.39 %	
PE Tchamma	596.1	619.8	+3.98 %	LF	TER Mejillones-CTH	2482.2	2776.4	+11.85 %	
PE Tolpan Sur	583.0	507.5	-12.95 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	164.6	7.3	-95.57 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Ucuquer 2	40.4	24.7	-38.76 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	237.0	399.2	+68.43 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	626.0	638.2	+1.95 %	
PFV Almeyda	469.2	525.5	+12.00 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	163.2	153.7	-5.82 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II	742.2	508.8	-31.45 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	972.6	1092.6	+12.34 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	169.0	354.0	+109.52 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1112.5	1129.2	+1.50 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	382.5	243.9	-36.23 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	2842.1	2664.0	-6.27 %	
PFV Capricornio	204.8	462.2	+125.71 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	770.4	640.9	-16.81 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	725.4	902.3	+24.39 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6887.1	7169.0	+4.09 %	
PFV Chañares	82.2	224.5	+173.08 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	40.1	910.0	+2169.43 %		TER Newen GNL	6.0	56.9	+849.00 %	
PFV Coya	1230.5	1110.0	-9.79 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	69.2	251.8	+263.87 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	896.7	1802.9	+101.05 %		TER Norgener-NT01	1936.1	2130.4	+10.03 %	
PFV Domeyko	1045.8	926.0	-11.46 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	233.2	156.2	-33.01 %		TER Nueva Aldea	1147.0	866.5	-24.46 %	
PFV El Aguila	0.7	14.0	+1900.00 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	695.6	941.3	+35.31 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1279.8	1207.3	-5.66 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	785.9	1887.4	(*) +140.15 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	732.2	906.6	+23.82 %	
PFV Guanchoi	675.0	85.6	-87.32 %	P
PFV Huatacondo	588.7	693.6	+17.82 %	
PFV Jama	126.4	530.4	+319.58 %	
PFV Javiera	209.5	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	302.7	411.6	+35.98 %	
PFV La Huayca II	11.9	133.8	+1024.12 %	
PFV La Huella	604.2	627.4	+3.85 %	
PFV La Silla	14.5	17.1	+17.66 %	
PFV Lalackama	21.4	460.9	+2053.50 %	
PFV Lalackama II	4.6	145.7	+3066.96 %	
PFV Llano de Llampos	708.3	862.6	+21.79 %	
PFV Los Loros	281.9	193.1	-31.50 %	LF
PFV Los Tilos	33.8	31.1	-8.17 %	
PFV Luz del Norte	856.0	1373.5	+60.45 %	RO
PFV Malgarida	2224.1	1921.5	-13.61 %	
PFV María Elena	202.4	554.9	+174.15 %	
PFV Nuevo Quillagua	393.6	759.9	+93.06 %	
PFV Pampa Camarones	4.7	26.6	+465.96 %	
PFV Pampa Solar Norte	72.4	547.5	+655.98 %	
PFV Pampa Tigre	809.3	701.0	-13.38 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	71.1	69.3	-2.57 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	151.5	149.5	-1.35 %	
PFV Quilapilun	895.6	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	1566.8	1087.2	-30.61 %	
PFV Salvador	229.7	451.2	+96.41 %	
PFV San Andres	211.3	310.3	+46.87 %	
PFV San Pedro	265.7	802.5	+202.02 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	702.6	476.7	-32.15 %	
PFV Sol de Lila	1085.3	287.2	-73.54 %	
PFV Sol de los Andes	238.3	729.1	+205.93 %	
PFV Sol del Desierto	1007.4	1850.2	+83.65 %	
PFV Tamaya Solar	159.8	920.9	+476.35 %	
PFV Uribe Solar	0.0	7.2	GNP	
PFV Usya	106.2	356.9	+236.07 %	
PFV Valle Escondido	952.8	796.1	-16.45 %	
PFV Valle del Sol	163.8	128.6	-21.50 %	P
PMG HP Aillin	84.0	131.6	+56.63 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	24.0	24.3	+1.14 %	PMG
PMG HP Callao	14.3	11.8	-17.25 %	PMG
PMG HP Carena	168.0	172.3	+2.56 %	PMG
PMG HP Chiburgo	342.0	342.0	-	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	98.7	61.2	-37.99 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	67.5	-3.71 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	31.2	24.8	-20.38 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	3577.7	3933.0	+9.93 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3200.5	3310.0	+3.42 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	798.0	GNP	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	533.0	+0.95 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	2258.8	2207.0	-2.29 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	2373.8	2366.0	-0.33 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	4414.2	4764.5	+7.93 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	499.8	GNP	MM
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	1089.7	1239.1	+13.71 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	84.4	-58.69 %	LF
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	345.0	GNP	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	334.0	GNP	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	104.3	173.7	+66.49 %	
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	-	DF
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	862.9	739.5	-14.30 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Trincao	5.9	36.2	+509.43 %	MM, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	6.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	29.5	31.0	+5.16 %	PMG
PMG HP MC1	81.8	81.4	-0.56 %	PMG
PMG HP MC2	17.5	21.8	+24.38 %	PMG
PMG HP MC3	-	23.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	85.1	-11.35 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.9	58.0	+1.83 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	129.8	131.3	+1.10 %	PMG
PMG HP Palacios	65.9	65.5	-0.68 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	65.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	117.6	119.3	+1.45 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.8	68.7	-4.24 %	PMG
PMG HP Renaico	93.9	113.8	+21.15 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	27.2	27.8	+2.04 %	PMG
PMG HP San Clemente	84.0	97.8	+16.43 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	61.3	GNP	
TER Ujina HFO	72.0	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	1295.1	793.6	-38.72 %	
TER Ventanas II	3360.0	3288.0	-2.14 %	
TER Viñales	396.0	440.9	+11.33 %	
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	-	MM
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
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	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	190448.9	198444.8	+4.20 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.5	61.4	-0.09 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	22.1	+3.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	91.4	100.1	+9.58 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	24.5	18.9	-23.15 %
PMGD HP Cavanca	0.0	47.1	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	69.8	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	25.1	10.4	-58.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.4	11.4	+21.65 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	121.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	71.9	-
PMGD HP Dongo	22.9	10.9	-52.40 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	21.2	29.5	+38.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	18.8	-
PMGD HP El Atajo	23.7	23.7	-0.08 %
PMGD HP El Brinco	-	2.9	-
PMGD HP El Canelo	56.1	55.8	-0.66 %
PMGD HP El Colorado	16.5	14.6	-11.05 %
PMGD HP El Diuto	66.9	68.2	+1.90 %
PMGD HP El Galpón	28.2	26.8	-4.93 %
PMGD HP El Llano	15.1	21.6	+43.27 %
PMGD HP El Manzano	68.2	68.1	-0.14 %
PMGD HP El Mirador	0.0	17.4	-
PMGD HP El Toro N°2	22.6	23.7	+4.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	17.0	-29.95 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.8	+4.71 %
PMGD HP La Compañía II	40.6	40.1	-1.29 %
PMGD HP La Montaña	15.0	11.7	-22.32 %
PMGD HP La Montaña II	7.7	6.2	-18.55 %
PMGD HP La Paloma	6.8	2.0	-71.23 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.2	+1.32 %
PMGD HP Las Flores	0.0	33.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	72.2	4.6	-93.67 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	10.5	-
PMGD HP Los Corrales II	3.2	1.2	-61.91 %
PMGD HP Los Morros	51.6	54.3	+5.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.4	5.1	+115.46 %
PMGD PFV Lo Miranda	51.6	62.6	+21.40 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	13.4	-32.22 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	21.9	27.4	+25.20 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	14.3	-25.67 %
PMGD PFV Loreto	18.6	25.8	+38.46 %
PMGD PFV Los Gorriónes	29.8	31.6	+6.15 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.1	-9.53 %
PMGD PFV Los Lagos	18.7	16.2	-13.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.8	60.1	+9.67 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	18.7	-35.41 %
PMGD PFV Los Molinos	103.6	75.3	-27.26 %
PMGD PFV Los Paltos	26.6	22.4	-15.58 %
PMGD PFV Los Patos	22.9	31.7	+38.60 %
PMGD PFV Los Perales	20.5	14.0	-31.80 %
PMGD PFV Los Puquios	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.9	20.9	-4.53 %
PMGD PFV Los Tordos	55.3	54.4	-1.67 %
PMGD PFV Luce Solar	14.6	5.4	-62.70 %
PMGD PFV Luders	21.7	24.5	+13.09 %
PMGD PFV Lumbreras	33.6	23.7	-29.41 %
PMGD PFV Luna	13.8	14.3	+3.56 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.9	21.7	+8.89 %
PMGD PFV Malaquita II	87.6	44.8	-48.81 %
PMGD PFV Malinke	15.2	11.7	-23.39 %
PMGD PFV Manao	27.4	21.7	-20.84 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	24.7	16.0	-35.41 %
PMGD PFV Marchigue II	62.4	63.1	+1.07 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.8	20.9	-22.32 %
PMGD PFV Marin	28.1	28.9	+2.84 %
PMGD PFV María Pinto	27.4	20.1	-26.57 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	84.9	94.5	+11.35 %
PMGD PFV Membrillo	19.0	21.7	+14.29 %
PMGD PFV Mercurio Sur	25.3	22.8	-9.97 %
PMGD PFV Milán A	19.8	24.3	+22.70 %
PMGD PFV Mitchi	22.0	25.4	+15.31 %
PMGD PFV Montt	0.0	25.9	+395249567.57 %
PMGD PFV Mostazal	94.7	93.0	-1.77 %
PMGD PFV Moya	79.1	78.9	-0.27 %
PMGD PFV Mutupín	87.3	82.4	-5.57 %
PMGD PFV Nahuén	90.0	60.8	-32.39 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.9	22.3	-20.02 %
PMGD PFV Nihue	25.0	9.8	-60.80 %
PMGD PFV Norte Chico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ocoa	29.1	26.4	-9.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	39.1	39.1	-0.13 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.0	-
PMGD HP Maisán	5.5	5.4	-0.81 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	48.4	37.2	-23.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	4.9	+4.07 %
PMGD HP Muchi	1.5	1.1	-26.30 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.4	-
PMGD HP Munilque II	7.0	4.7	-33.16 %
PMGD HP Palmar	79.2	68.8	-13.08 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.1	3.7	-9.56 %
PMGD HP Pichilonco	3.9	2.8	-28.30 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.1	26.3	+24.86 %
PMGD HP Purísima	10.1	10.5	+4.56 %
PMGD HP Quillaileo	11.2	10.9	-2.26 %
PMGD HP Reca	15.0	13.0	-13.39 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	9.6	6.1	-35.80 %
PMGD HP Río Trueno	40.4	34.8	-13.89 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.2	9.7	-26.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	9.9	-13.69 %
PMGD HP Sauce Andes	10.0	9.8	-1.52 %
PMGD HP Trailelfú	10.2	4.3	-57.86 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.1	17.9	-1.22 %
PMGD PE El Arrebol	186.1	6.9	-96.30 %
PMGD PE El Nogal	125.0	30.2	-75.83 %
PMGD PE Huajache	37.8	14.3	-62.16 %
PMGD PE Las Peñas	46.1	1.3	-97.24 %
PMGD PE Lebu III	33.0	2.2	-93.31 %
PMGD PE Raki	56.6	17.0	-69.92 %
PMGD PE Ucuquer	27.6	21.5	-22.22 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.4	23.2	+25.93 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	72.9	-
PMGD PFV Alhué	25.5	21.6	-15.49 %
PMGD PFV Alicahue	21.2	20.2	-4.64 %
PMGD PFV Alto Solar	11.1	6.7	-39.13 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.3	14.4	+8.75 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	42.1	33.6	-20.13 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.8	21.7	-8.99 %
PMGD PFV Anakena	103.3	86.7	-16.10 %
PMGD PFV Antonia	21.0	23.9	+13.90 %
PMGD PFV Argomedo	56.4	69.3	+23.00 %
PMGD PFV Ariztía	22.0	17.7	-19.42 %
PMGD PFV Astillas	93.7	82.4	-12.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	73.7	54.4	-26.23 %
PMGD PFV Orion	15.3	20.4	+33.45 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.2	79.5	-9.81 %
PMGD PFV Ovejeria	67.9	77.0	+13.36 %
PMGD PFV PAS1	70.4	91.2	+29.55 %
PMGD PFV Pachira	50.5	98.4	+94.89 %
PMGD PFV Paine	36.1	99.8	+176.24 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.0	56.5	-25.58 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.3	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	54.2	53.9	-0.56 %
PMGD PFV Panquehue II	36.3	39.3	+8.17 %
PMGD PFV Paraguay	51.1	68.4	+33.82 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.7	26.7	-
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	7.1	8.1	+13.46 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.5	32.5	+32.88 %
PMGD PFV Parque San Javier	50.2	59.5	+18.51 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	60.8	65.4	+7.64 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	62.1	51.3	-17.31 %
PMGD PFV Pastrán	101.6	87.7	-13.70 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	21.9	29.2	+33.45 %
PMGD PFV Penaflor	31.7	86.0	+171.12 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.2	0.9	-60.18 %
PMGD PFV Pepa	94.3	75.7	-19.67 %
PMGD PFV Peralillo	15.3	22.4	+46.23 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	26.0	59.8	+130.07 %
PMGD PFV Pilpilen	24.8	10.4	-58.06 %
PMGD PFV Piquero	97.5	97.8	+0.36 %
PMGD PFV Pirque	25.6	26.4	+3.07 %
PMGD PFV Pitotoy	6.3	4.7	-25.05 %
PMGD PFV Pitra	13.5	14.8	+9.40 %
PMGD PFV Placilla	90.5	84.7	-6.42 %
PMGD PFV Playerito	30.2	29.4	-2.94 %
PMGD PFV Playero	32.1	28.4	-11.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Población	25.0	19.1	-23.86 %
PMGD PFV Portezuelo	20.8	20.2	-2.71 %
PMGD PFV Pretty Field	24.5	23.6	-3.78 %
PMGD PFV Puelche	24.2	28.5	+17.67 %
PMGD PFV Puente Solar	25.6	23.1	-9.99 %
PMGD PFV Pullalli	19.0	17.1	-9.69 %
PMGD PFV Punta Baja	19.3	20.4	+5.34 %
PMGD PFV Queltehue	21.5	25.3	+17.50 %
PMGD PFV Quetena	24.6	85.9	+249.74 %
PMGD PFV Quillay	26.1	17.5	-32.89 %
PMGD PFV Quinantu	96.5	96.7	+0.24 %
PMGD PFV Quinta	23.6	28.9	+22.66 %
PMGD PFV RLA	24.8	10.9	-56.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Avel Solar	-	1.9	-
PMGD PFV Aviles	62.1	28.0	-54.91 %
PMGD PFV Bellavista	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	32.5	64.1	+96.89 %
PMGD PFV Berrueco	87.0	100.9	+15.90 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.8	75.2	-20.60 %
PMGD PFV Cabilsol	20.5	18.2	-11.15 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	63.1	69.0	+9.34 %
PMGD PFV Caimi	1.0	1.1	+11.01 %
PMGD PFV Calama	35.4	99.6	+181.41 %
PMGD PFV Calle Larga	28.4	26.3	-7.51 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	24.6	23.9	-2.78 %
PMGD PFV Canesa	26.4	30.2	+14.38 %
PMGD PFV Cantera	16.4	8.9	-46.05 %
PMGD PFV Cantillana	90.6	22.5	-75.12 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	68.3	50.6	-25.86 %
PMGD PFV Casuto	23.4	22.3	-4.54 %
PMGD PFV Catemu	19.6	19.6	-
PMGD PFV Catán	19.9	27.5	+38.29 %
PMGD PFV Chacabuco	29.1	97.2	+234.31 %
PMGD PFV Chalinga	14.8	25.6	+72.72 %
PMGD PFV Chancon	21.1	24.4	+15.59 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.8	14.3	-42.22 %
PMGD PFV Chuchiñi	20.2	19.8	-2.17 %
PMGD PFV Cipres	54.5	50.2	-7.79 %
PMGD PFV Citrino	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	20.2	26.7	+32.04 %
PMGD PFV Cocinillas	27.3	26.0	-4.82 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	10.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	79.5	80.0	+0.58 %
PMGD PFV Covadonga	29.2	88.4	+202.24 %
PMGD PFV Crucero	25.4	19.5	-23.21 %
PMGD PFV Cruz	32.7	27.5	-15.86 %
PMGD PFV Curacavi	28.4	22.7	-20.35 %
PMGD PFV Cuz Cuz	21.0	22.5	+6.76 %
PMGD PFV Dadinco	22.6	30.8	+36.16 %
PMGD PFV Darlin	90.6	72.3	-20.16 %
PMGD PFV Diego de Almagro	28.1	91.3	+224.63 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.0	26.2	+30.89 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-
PMGD PFV Don Eugenio	23.6	16.7	-29.33 %
PMGD PFV Don Jorge	25.4	24.9	-1.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ranguil	22.3	20.0	-10.41 %
PMGD PFV Rauquen	61.6	91.1	+47.96 %
PMGD PFV Recoleta	67.8	59.8	-11.84 %
PMGD PFV Rexner	24.5	23.1	-5.63 %
PMGD PFV Rinconada	85.1	82.7	-2.89 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Norte	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rodeo	25.3	21.6	-14.90 %
PMGD PFV Rovián	71.2	64.8	-9.02 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.8	24.9	-3.64 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.4	13.2	-53.47 %
PMGD PFV San Antonio	59.9	50.4	-15.82 %
PMGD PFV San Camilo	21.2	27.6	+30.40 %
PMGD PFV San Carlos	20.9	28.0	+33.84 %
PMGD PFV San Emilio I	20.6	25.1	+21.72 %
PMGD PFV San Francisco	11.5	15.0	+30.00 %
PMGD PFV San Isidro	20.8	24.4	+17.13 %
PMGD PFV San José II	26.2	34.5	+31.70 %
PMGD PFV San Pedro	14.8	9.8	-33.99 %
PMGD PFV San Ramiro	88.5	48.7	-44.97 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.2	18.2	-14.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.8	25.2	+1.64 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.4	29.5	+38.08 %
PMGD PFV Santa Cecilia	15.4	13.1	-14.81 %
PMGD PFV Santa Clara	20.3	18.8	-7.21 %
PMGD PFV Santa Cruz	46.4	33.4	-28.02 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	97.4	96.4	-1.04 %
PMGD PFV Santa Ester	21.3	29.5	+38.04 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.1	43.3	+0.44 %
PMGD PFV Santa Inés	25.4	24.4	-4.20 %
PMGD PFV Santa Julia	20.5	26.8	+31.15 %
PMGD PFV Santa Laura	21.1	15.6	-26.16 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.3	28.6	+34.15 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.8	22.4	-22.45 %
PMGD PFV Santa Rita	22.1	26.2	+18.38 %
PMGD PFV Santuario	29.6	27.0	-8.75 %
PMGD PFV Saturno Norte	37.7	34.2	-9.19 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.7	67.7	-1.45 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.9	20.2	+1.55 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	18.5	13.0	-29.58 %
PMGD PFV Talca	38.8	48.6	+25.41 %
PMGD PFV Talhuén	18.7	29.0	+55.08 %
PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tambo Real	19.7	21.3	+8.33 %
PMGD PFV Taranto	78.7	54.8	-30.39 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	18.2	14.7	-19.30 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.3	23.7	-9.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	19.6	26.3	+34.09 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	66.3	82.6	+24.61 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.4	100.7	+17.92 %
PMGD PFV Eclipse	42.6	20.4	-52.08 %
PMGD PFV El Boco	31.2	53.0	+69.81 %
PMGD PFV El Castaño	65.8	63.4	-3.59 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	16.9	+21.31 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.8	15.6	+13.33 %
PMGD PFV El Chincol	32.1	31.8	-0.95 %
PMGD PFV El Chucao	26.7	26.5	-0.71 %
PMGD PFV El Cóndor	9.0	11.7	+29.67 %
PMGD PFV El Divisadero	28.8	27.7	-4.12 %
PMGD PFV El Estero	17.3	13.5	-22.11 %
PMGD PFV El Flamenco	68.0	90.3	+32.89 %
PMGD PFV El Huaso	23.6	21.5	-8.88 %
PMGD PFV El Laurel	68.2	55.3	-18.97 %
PMGD PFV El Litre	84.9	79.5	-6.32 %
PMGD PFV El Monte	25.8	21.3	-17.57 %
PMGD PFV El Picurio	25.3	28.8	+13.87 %
PMGD PFV El Pilpen	30.4	23.2	-23.59 %
PMGD PFV El Pitio	30.3	31.2	+3.10 %
PMGD PFV El Piuquen	23.7	31.6	+33.45 %
PMGD PFV El Queltehue	32.9	22.5	-31.73 %
PMGD PFV El Quemado	23.2	25.8	+10.90 %
PMGD PFV El Queule	42.0	35.7	-14.89 %
PMGD PFV El Resplandor	27.0	28.4	+5.35 %
PMGD PFV El Roble	24.0	34.7	+44.46 %
PMGD PFV El Romeral	54.2	72.8	+34.27 %
PMGD PFV El Salitral	32.3	32.4	+0.39 %
PMGD PFV El Sauce	24.0	22.8	-5.04 %
PMGD PFV El Sharon	28.6	22.9	-20.10 %
PMGD PFV El Tiuque	7.9	8.8	+10.08 %
PMGD PFV El Zorzal	21.4	28.8	+34.34 %
PMGD PFV Encino	-	0.6	-
PMGD PFV Encon	82.1	78.9	-3.85 %
PMGD PFV Erinome	20.6	27.3	+32.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.8	24.2	-6.14 %
PMGD PFV Esfena	14.1	14.1	+0.01 %
PMGD PFV Esperanza	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	9.4	9.4	-
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.8	24.3	-1.97 %
PMGD PFV Foster	22.8	16.4	-28.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	27.5	28.9	+5.24 %
PMGD PFV Fulgor	11.5	13.3	+15.31 %
PMGD PFV GR Lemu	50.6	55.1	+9.00 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	77.3	48.6	-37.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trebal	18.8	19.5	+3.54 %
PMGD PFV Trebo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Trica-Dos	24.8	24.9	+0.51 %
PMGD PFV Tricahue II	84.1	74.2	-11.75 %
PMGD PFV Trinidad	14.6	11.4	-22.04 %
PMGD PFV Tucuquere	31.0	25.7	-17.23 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	+113915.64 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.9	-19.86 %
PMGD PFV Valle Este II	77.5	74.8	-3.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	72.5	72.9	+0.57 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.3	26.2	-3.88 %
PMGD PFV Ventisquero	-	93.0	-
PMGD PFV Venturada	58.4	85.1	+45.90 %
PMGD PFV Vicente	17.0	17.8	+4.71 %
PMGD PFV Victoria	34.9	98.4	+182.07 %
PMGD PFV Villa Alegre	66.3	70.4	+6.23 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.9	29.0	+7.78 %
PMGD PFV Villa Prat	21.2	21.2	+0.13 %
PMGD PFV Villa Seca	25.5	27.1	+6.24 %
PMGD PFV Villa Solar	20.2	21.4	+6.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.9	20.7	-23.16 %
PMGD PFV Ñilhue	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñiquén	29.4	0.0	-100.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	4.2	-
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	-	36.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	72.6	96.4	+32.65 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	92.2	72.3	-21.53 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.4	26.2	+7.49 %
PMGD PFV Girasoles	24.1	18.4	-23.48 %
PMGD PFV Granada	86.0	91.4	+6.25 %
PMGD PFV Guadalaio	33.6	33.8	+0.81 %
PMGD PFV Guadalupe	52.0	45.6	-12.20 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.7	79.5	+110.73 %
PMGD PFV Guarana	12.6	9.7	-22.79 %
PMGD PFV Helios	28.6	23.3	-18.50 %
PMGD PFV Homero	32.8	24.2	-26.10 %
PMGD PFV Hormiga	13.9	13.6	-1.86 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-46.76 %
PMGD PFV Huape	20.4	27.1	+32.99 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	26.7	30.7	+15.04 %
PMGD PFV Jahuel	53.0	53.1	+0.26 %
PMGD PFV Jaururo	20.4	16.5	-19.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	42.6	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.2	14.4	+28.56 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.5	26.6	+0.37 %
PMGD PFV La Acacia	60.1	28.9	-51.91 %
PMGD PFV La Blanquina	72.0	90.4	+25.64 %
PMGD PFV La Chapeana	19.6	19.4	-1.24 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.8	22.1	-14.41 %
PMGD PFV La Esperanza II	62.4	72.7	+16.41 %
PMGD PFV La Estancia	22.9	22.9	-
PMGD PFV La Foresta	28.2	17.1	-39.30 %
PMGD PFV La Frontera	25.6	28.6	+11.51 %
PMGD PFV La Lajuela	76.8	61.4	-19.99 %
PMGD PFV La Ligua	22.4	17.5	-22.18 %
PMGD PFV La Manga	24.3	6.2	-74.33 %
PMGD PFV La Muralla	20.8	21.2	+1.97 %
PMGD PFV La Palma Solar	63.0	102.7	+62.91 %
PMGD PFV Lagunilla	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	22.5	20.4	-9.16 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.0	70.7	+26.32 %
PMGD PFV Las Catitas	48.1	43.1	-10.57 %
PMGD PFV Las Chacras	28.1	20.6	-26.48 %
PMGD PFV Las Codornices	30.5	33.1	+8.59 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.3	32.5	+33.90 %
PMGD PFV Las Majadas	97.4	98.3	+0.86 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.5	22.0	-2.39 %
PMGD PFV Las Mollacas	19.6	16.4	-16.51 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	24.0	31.6	+31.79 %
PMGD PFV Las Perdices	27.2	27.7	+1.89 %
PMGD PFV Las Rojas	18.8	11.5	-39.00 %
PMGD PFV Las Tencas	54.7	64.2	+17.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	4.4	-
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	-	0.9	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	24.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	4.6	-
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	-	1.4	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	3.1	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.4	21.4	-19.08 %
PMGD PFV Las Tortolas	24.0	32.1	+33.74 %
PMGD PFV Las Turcas	25.8	12.5	-51.43 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	55.6	50.9	-8.48 %
PMGD PFV Lingue	28.3	18.8	-33.37 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	21.2	-0.49 %
PMGD PFV Lirio del Campo	27.4	19.2	-29.91 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.7	42.7	-2.28 %
PMGD PFV Llay Llay	99.7	77.8	-21.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	5.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	3.6	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12804.8	13066.1	+2.04 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PE Puelche Sur	Menor generación real por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Mulchen.
PFV Finis Terrae	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio de fase 3.
TER Arauco MAPA	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
HE Angostura	13.8	U-3 sale del servicio en forma intempestiva.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
PE Tchamma	57.3	Limitada a 90 MW. Causa informada: Desconexión de barra 2 de 33 kV por bajo nivel de SF6 en 52F10, según IL 2022002038.
TER Guacolda 2	56.7	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Mejillones-CTM1	74.7	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Mejillones-CTM2	50.3	Limitada en 88 MW. Causa informada: Problemas en válvula de altas cargas del sistema de agua alimentación, según IL 2022002077.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 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 El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
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 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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	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" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.
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 1	96.6	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 5	100.0	Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147.
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 Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

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, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.03 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:37	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022105876.
00:46	RNE	Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
01:12	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
01:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
01:37	Comasa	C. Lautaro 1 disponible, en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022105876.
01:55	Enel Generación	C. Rapel disponible y cancelada SDCF 2022105877.
02:27	Arauco	C. Arauco TG 4/5 disponible, en servicio y cancelado IF 2022004258. Continúa limitado a 5 MW de inyección, según IL 2022001738.
03:53	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
04:28	Enel Transmisión	S/E Alonso de Cordova Transformador N°4 de 110/12,5 kV y 20 MVA canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso SDCF 2022104770, 2022104774, 2022104774 y 2022105875.
05:19	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 1 interrupción forzada por portecciones. Causa informada: Robo de conductor en fase inferior entre las T122 y T123, según IF 2022004261.
05:19	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por portecciones sólo en el extremo de S/E Sauzal. Causa informada: Robo de conductor en la línea 1, según IF 2022004265.
05:19	Enel Generación	C. Sauzal U2- y U-3 salen del servicio en forma intempestiva con 24 MW y 24 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2, según IF 2022004259 y 2022004260.
05:19	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2.
05:43	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 1 reconexión manual de prueba sin éxito.
06:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 cerrada y cancelado IF 2022004265.
06:33	Enel Generación	C. Sauzal U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2022004259.
06:36	Enel Generación	C. Sauzal U-3 disponible, en servicio y cancelado IF 2022004260.
07:15	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.
07:18	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 abiertos.
07:28	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:29	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
07:34	TEN	S/E Cumbre desconectada CCS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
07:36	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:59	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
08:07	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
08:15	San Andrés	C. San Andres deja de verter.
08:16	Celeoredes	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:33	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-4 sale del servicio en forma intempestiva con 7.7 MW, según IF 2022004264.
08:58	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible y disponible.
09:00	Enor Chile	C. PE Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2, según SDCF 2022105912 y 2022105913.
10:40	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW, según IF 2022004263.
10:54	CGE	S/E Lautaro 52B2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004266.
11:22	Scotta	C. Picoiquén disponible, en servicio y cancelado IF 2022004263.
11:28	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
12:03	CGE	S/E Victoria 52CE BB.CC 13.2 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004268.
12:17	CGE	S/E Pucón transformador N°1 de 66/23 kV, 30 MVA interrupción forzada por proteccion y se pierden 22 MW de consumos, según IF 2022004271.
12:22	CGE	S/E Pucón transformador N°1 de 66/23 kV, 30 MVA cerrado y se normalizan el 80% de los consumos. Cancelado IF 2022004271.
12:55	CGE	S/E Pucon se normalizan el 100% de los consumos.
13:22	CGE	S/E Lautaro 52B2 cerrado y cancelado IF 2022004266.
13:55	CGE	S/E Victoria 52CE BB.CC 13.2 kV cerrado y cancelado IF 2022004268.
14:01	CGE	S/E Pucón interruptor BT general de barra de 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en desconectador 89BT1 con técnica de líneas energizadas, según SICF 2022105923.
14:20	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación robo de conductor entre estructuras N° 122 y 123, según SDCF 2022105917.
14:20	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de de curso forzoso. Causa informada: Restrcción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SDCF 2022105918.
15:18	CGE	S/E Pucón interruptor BT general de barra de 66 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022105923.
15:23	Celeoredes	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
16:09	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-4 disponible, en servicio y cancelado IF 2022004264.
17:12	CGE	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Quilacoya interrupción forzada por protecciones, según IF 20220004269.
18:40	Scotta	C. MC1 sale del servicio en forma intempestiva con 2,8 MW, según IF 2022004272.
19:07	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacifico cancelada limitación a cero inyección IL 2022002142.
19:30	Enor Chile	C. PE Sarco disponible. Canceladas SDCF 2022105912 y 2022105913.
20:43	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
20:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
22:59	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:04	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:08	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:08	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 15 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:40	CGE	CDC solicita a CGE finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:40	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
18:29	Chilquinta	Luzparral	S/E San Gregorio nuevo Transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 20 MVA.

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		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
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		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		

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		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 27 de
noviembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 16

Total registros Subestación: 16

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	BS(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202203824	Subestación	Ejecución Exitosa	LIZARRAL TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Interno	Programada	853	S/E SAN GREGORIO	4876 S/E SAN GREGORIO B1 4877 S/E SAN GREGORIO B1.1 4878 S/E SAN GREGORIO B1.2 5344 S/E SAN GREGORIO C1 5345 S/E SAN GREGORIO C2 7858 S/E SAN GREGORIO C4 30697 S/E SAN GREGORIO C3 30698 S/E SAN GREGORIO C2 30699 S/E SAN GREGORIO C3A 31289 S/E SAN GREGORIO DT2 (EN REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión para Puesta en Servicio del transformador 4876/13.2 KV N°2 de S/E San Gregorio, trabajos correspondientes a Etapa N°2 del proyecto de ampliación N°P-1122.	Riesgo bajo, trabajo programado	Los consumos de la subestación son requeridos por las redes MT de distribución	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,65667		
202205923	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	486	S/E PUCÓN	16334	S/E PUCÓN B1.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en disyuntor 98871 de S/E Pucón con técnica de líneas energizadas, se requiere Precaución de no recometar interrupter 52B1 de S/E Pucón.	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Elemento extraño fue detectado durante inspección realizada a las instalaciones eléctricas el día de hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,58194		
202205230	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA BAZQUEZANO	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17934 17935 22526	S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°2 110 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 6.9 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y limpieza de gabinetes de sala de rele, sin condiciones requeridas.	El riesgo de los trabajos es bajo.	Mantenimiento y limpieza de gabinetes de sala de rele, sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202205831	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION)	7879 7880	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H3 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Cerro Navia se requiere orden de no recomendar para la SE.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado.	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Cerro Navia se requiere orden de no recomendar para la SE.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202205331	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA BAZQUEZANO	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 22523 22524 22525 24689 24870 17987 17988 17989	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTB S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 ITR S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 13.8 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y limpieza de gabinetes de sala de rele, sin condiciones requeridas.	El riesgo de los trabajos es bajo.	Mantenimiento y limpieza de gabinetes de sala de rele, sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202204138	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION)	1731 1732	BA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) 110KV B1 BA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISION) 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chilpinta realiza lavado de aislación en sus paños	Trabajos por parte de chilpinta	Frente a una operación automática Enel solo recomendará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202204822	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	1698	BA S/E CERRO NAVIA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Solicitar de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Cerro Navia - 110 KV.	Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Cerro Navia: No recomendar interruptores asociados a Barra de 110 KV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202204823	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	470	BA S/E CERRO NAVIA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Solicitar de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Cerro Navia - 110 KV.	Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Cerro Navia: No recomendar interruptores asociados a Barra de 110 KV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,43567		
202205240	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	210	S/E CENTRAL PUNTA COLOMBA	5325	S/E CENTRAL PUNTA COLOMBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TRN°1), equipos primarios paños 18, 19 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TRN°1), equipos primarios paños 18, 19 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,375		
202205239	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLOMBA	617	PUNTA COLOMBA 220/110V 45MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TRN°1), equipos primarios paños 18, 19 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TRN°1), equipos primarios paños 18, 19 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,375		
202205913	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA EDUCIA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2096	S/E SARCO	23869 23870 23871 23872 23873 23874 23875 23876 23877 23878 23879 23880 23881 23882 23883 23884 23885 23886 23887 23888	S/E SARCO J1 S/E SARCO DT2 S/E SARCO E1 S/E SARCO E3 S/E SARCO FT11 S/E SARCO I4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E7 S/E SARCO E9 S/E SARCO F10 S/E SARCO F11 S/E SARCO F12 S/E SARCO 38KV B1 S/E SARCO 38KV B2 S/E SARCO 38KV A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excepción para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco según lt. 202002044, se requiere desconexión de la central, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo debido a se realizan con las instalaciones desenergizadas.	Excepción para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco según lt. 202202144, se requiere desconexión de la central, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: Alertas cables de media tensión abiertas en subestación Central Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,375		
202203830	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANG S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	12845 17324	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transatel se requiere bloques y no recomendar de los paños S212 a S213 a solicitud de interchulo	Riesgo bajo, programado y controlado	Por solicitud de Transatel se requiere bloques y no recomendar de los paños S212 y S213	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 36
Total registros Subestación: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intensidad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Asociada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100834	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	508	S/E EL EMPALME	2954	EL EMPALME 120/23KV 12/16MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de T2 T2 de S/E El Empalme, para realizar Pruebas de auditoria técnica en redes de protección. Transformador N°2 (EFACEC / TPU T450, EFACEC / TPU L450, EFACEC / TPU S200). Sin pérdida de consumos (Transformador al T2 T2 de S/E El Empalme).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas. Sin pérdida de consumos	Registro Interno PT 2022-06084.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022101863	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	670	EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión transformadores de poder y barra de 66 kV de S/E El Avelano para ejecutar trabajos previos asociados al proyecto NUP-1223, por la ampliación de S/E El Avelano. Se realizará un bypass preventivo para construir la nueva Barra de 66kV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada	Se interrumpirán alrededor de 1.42 MW a 276 clientes de empresa Copelcon conectados a alimentador 3244 Barrio de S/E El Avelano. Consumos de CSE Distribución de S/E El Avelano serán repagados en su totalidad desde redes de media tensión. Relacionada con SD 2022101860.	Consumo Regularizado	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	ninguno		44892,33333	
2022101250	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	19241	S/E LOS PEUMOS BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paflo BS de S/E Los Peumos por intervención de punto con sobretensión para desconectar BSBS-1 asociado.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Intervención sobre desconector BSBS-1 se realizará utilizando técnicas de líneas vivas. Dependiendo de condiciones de carga y generación del sistema se modificará topología de subistema 66 kV Victoria-Mahuelillo. Mantendrán sobre S281 de S/E Mahuelillo para cambio de topología están coordinadas con S75.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022101251	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	2529	BA S/E LOS PEUMOS 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preración operacional sobre barra de 66 kV de S/E Los Peumos (NO reconectar S20T3 por fallas de intervención de punto con sobretensión en desconectar BSBS-1.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Fallas a realizar con técnica de línea viva. Relacionada con SD 2022101250.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022101629	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea de transmisión 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por interchife. Condiciones requeridas: No reconectar S213-S232-S214-S235 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022101860	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	3080	BA S/E EL AVELLANO 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión transformadores de poder y barra de 66 kV de S/E El Avelano para ejecutar trabajos previos asociados al proyecto NUP-1223, por la ampliación de S/E El Avelano. Se realizará un bypass preventivo para construir la nueva Barra de 66kV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Se interrumpirán alrededor de 1.42 MW a 276 clientes de empresa Copelcon conectados a alimentador 3244 Barrio de S/E El Avelano. Consumos de CSE Distribución de S/E El Avelano serán repagados en su totalidad desde redes de media tensión.	Consumo Regularizado	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	ninguno		44892,33333	
2022101862	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	669	EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión transformadores de poder y barra de 66 kV de S/E El Avelano para ejecutar trabajos previos asociados al proyecto NUP-1223, por la ampliación de S/E El Avelano. Se realizará un bypass preventivo para construir la nueva Barra de 66kV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada	Se interrumpirán alrededor de 1.42 MW a 276 clientes de empresa Copelcon conectados a alimentador 3244 Barrio de S/E El Avelano. Consumos de CSE Distribución de S/E El Avelano serán repagados en su totalidad desde redes de media tensión. Relacionada con SD 2022101860.	Consumo Regularizado	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	ninguno		44892,33333	
2022102185	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	698	MAINTENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mahuelillo: Instalación de cerco para Transformador de SSA N°3.	Bajo	Actividad:2: Trabajos al interior patio alta tensión., S/E Mahuelillo: Instalación de cerco para Transformador de SSA N°3. – Nota:1: No se utilizará maquinaria para los trabajos. Excavaciones se realizan de forma manual. – Nota 2: Cambios con materiales cruceta canalatas reforzadas y no se requiere reforzamiento adicional. Restricciones: Subestación Mahuelillo, S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mahuelillo, S2C1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022102186	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1	CER S/E MANTENCILLO JT3 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo: Instalación de cerco para Transformador de SSA N°3.	Bajo	Actividad:2: Trabajos al interior patio alta tensión., S/E Mahuelillo: Instalación de cerco para Transformador de SSA N°3. – Nota:1: No se utilizará maquinaria para los trabajos. Excavaciones se realizan de forma manual. – Nota 2: Cambios con materiales cruceta canalatas reforzadas y no se requiere reforzamiento adicional. Restricciones: Subestación Mahuelillo, S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mahuelillo, S2C1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 56

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022102360	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable otros; tendido_cable		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, excavación y terminación (MPT) de malla a tierra en patío energizado 66, 23 y 13,2 kV, acometida en excentro interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y armado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), cambio de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaron de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro "	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103140	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	2455	BA S/E TENO 13.2KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo: Orden de producción no recomendar interruptor SUT2 general de MT del transformador N°7 por conexión con líneas energizadas de punto con temperatura en conductores de barra de MT asociado a Cto. de Planta de Cementos Bobbo. Se encuentra coordinado con STS la desconexión del paflo.	Riesgo controlado por el controlista por trabajos con líneas energizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103142	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	1633 32899	S/E TENO C5 S/E TENO C6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASEA de acuerdo a SODI N°7196/2022 se requiere desconexión de los paflos. Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.		Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103144	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	S/E TENO	1633 32899	S/E TENO C5 S/E TENO C6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a paflos C5 - C6 asociados a planta de Cementos Bobbo además de mantenimiento correctivo por reparación de puntas con temperatura, se encuentra coordinado con SASEA la desconexión de los paflos de acuerdo a SODI N°1098/2022.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103525	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	17789 17740 17741 24887 23133 23134 23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 85 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 81 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 17	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV -SQM.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria: Sefallizar y NR 5287 SUT2,S287, S281,S282, S283 S/E Laganas: Sefallizar y NR 5222 S/E San Simon: Sefallizar y NR 524 y 525 S/E Llanera: Sefallizar y NR 5285 S/E San Vito: Sefallizar y NR 5281	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103626	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV W3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego A783, Restricones: S/E Andes 345 KV5252823-302804 352C1/0-352C3/A. No Restricones: S/E Andes 220 KV25204-25206-52075-25208-25210-52123 No Restriconar S/E Andes 23 KV52573-526 No Restriconar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103888	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	696	VILLARRICA 66/23-15KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T2 66/23 KV 30 MVA por mantenimiento a CDEC asociado.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos serán repaidados a través de red de media tensión de CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103991	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de InterChile, según SODI 5-1126 e 1-1127 SODI 4780 - Prima Energía SODI 4781 - Candidata SODI 4782 - CMP SODI 4783 - Central Cardones SODI 4784 - Chilquinta	Bajo	A solicitud de InterChile, según SODI 5-1126 e 1-1127, Lavado de aislación de paflos 104 y 105 propiedad de InterChile en SE Cardones Restricones: Subestación Cardones, S216, S217, S218, S219-4, S224, S225, S236, S238, S239, S271, S272, S273, S274, S28, S25, y S2787. con bloque a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103990	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	1622	BA S/E CARDONES 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de InterChile, según SODI 5-1126 e 1-1127 SODI 4780 - Prima Energía SODI 4781 - Candidata SODI 4782 - CMP SODI 4783 - Central Cardones SODI 4784 - Chilquinta	Bajo	A solicitud de InterChile, según SODI 5-1126 e 1-1127, Lavado de aislación de paflos 104 y 105 propiedad de InterChile en SE Cardones Restricones: Subestación Cardones, S216, S217, S218, S219-4, S224, S225, S236, S238, S239, S271, S272, S273, S274, S28, S25, y S2787. con bloque a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC RNE (SODI 450/2022), por Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV SQM.	Instalaciones en riesgo: 1. 220 KV San Simón Laganas. Temporalidad del riesgo Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricones: Subestación Laganas, S122 No Restriconar. Riqueros del peflo de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 16
Total registros Subestación: 16

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20220202933	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	82000_01 emergencia a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Barrick según 502014944 y 4946 por: Se requiere repado del grupo electrógeno de Transalec en tablero del transformador de 500A de S/E P. Colorada por limpieza en transformador principal 220/11 kV y equipos primarios.	Bajo	A solicitud de Barrick según 502014944 y 4946 (Anexo 2022021235 y 2022021236) por: Se requiere repado del grupo electrógeno de Transalec en tablero del transformador de 500A de S/E P. Colorada, producto de trabajos de limpieza en transformador principal 220/11 kV y equipos primarios. Restricción: No hay instalación con riesgo: S/A.A. C.A. P. Colorada. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333	
2022025278	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE [EN_REVISION]	3271	OYARVIDE 220/6.9KV 33.3MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°1 de 220/6.9 kV, en vacío para pruebas de Puesta en Servicio.	Otro Tipo de Trabajo	- Instalación en riesgo: Línea Geogflos - Ovario de 220 kV C1 y C2, S/E Geogflos. Paños 08, 09, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 de 220/6.9 kV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333
2022025280	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE [EN_REVISION]	3272	OYARVIDE 220/6.9KV 33.3MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°2 de 220/6.9 kV, en vacío para pruebas de Puesta en Servicio.	Otro Tipo de Trabajo	- Instalación en riesgo: Línea Geogflos - Ovario de 220 kV C1 y C2, S/E Geogflos. Paños 08, 09, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 2 de 220/6.9 kV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333
2022021247	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2289 2292	S/E LAGUNAS 01 S/E LAGUNAS 02	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2220 kV.	Lavado de Aislación	Condiciones en extremo de Ana María. Fuentes geotérmicas con ENOR vía SCOD. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No recomendar Interruptor 52B. No recomendar Interruptor 52B. RECOMENDACIÓN: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a transformadores de media de 220 kV y 154 kV. Verificación de protección S08 de los paños 07 y 08, 877 sistema 1 y 11-12N. Restricciones: Instalación indispensible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 a Barra de 154 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333	
2022020851	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 225/161.6KV/3X100MVA - UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a transformadores de media de 220 kV y 154 kV. Verificación de protección S08 de los paños 07 y 08, 877 sistema 1 y 11-12N.	Bajo	Mantenimiento programado a transformadores de media de 220 kV y 154 kV. Verificación de protección S08 de los paños 07 y 08, 877 sistema 1 y 11-12N. Restricciones: Instalación indispensible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 a Barra de 154 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333	
2022090792	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	506	S/E COAUO	13977 13978	S/E COAUO HT1 S/E COAUO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de trip de protecciónes paño HT1 y ET1 asociado a Transformador T1 de SE Colaco bloques se realizará de forma alternada de un sistema (E1 o E2) a la vez para ejecutar faenas de Pruebas de audición técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de protecciones T1 (SE1, 387, SE1, 3514, SE1, 3515).	Riesgo controlado, se interviendrá un relé de protección a la vez, para mantener el transformador T1 de técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de protecciones T1 (SE1, 387, SE1, 3514, SE1, 3515).	Faenas sin pérdida de suministro: IPT 8037 registra interno 070.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333	
2022020275	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI 01 S/E HUALQUI 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere no recomendar Circuito 220 kV N°1 Hualqui - Lagunas, por Reparación definitiva de estructuras de la línea 220 kV Hualqui - Lagunas. Por armado, montaje de estructura, gira, sistema y torques para torres número 176, 177 y 178.	Otro Tipo de Trabajo	Riesgos declarados por TRANSELEC	Frente a una operación automática, CELO se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33333
2022021258	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SUAFUROS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SUAFUROS 220KV BP 2291 BA S/E SUAFUROS 69KV BP1 BA S/E SUAFUROS 69KV BP2 BA S/E SUAFUROS 69KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Sulfuros.	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E Sulfuros - 52B1, 5212, 52171, 52172, 52B7A, 52B71, 52B72, 52B73, S/E Limitación: 52B71, 52B72, 52B73, S/E CLAP: 52B1, S/E Domingos: 52B. S/E New Jahuel: 52B5H.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.33125	
2022020143	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRHUE	1121	QUIRHUE 66-33/21KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a 502022030141. Se realizará la desconexión del T1 de S/E Quirhue durante desconexión de la LT 33kV resulte. Quirhue. Los consumos serán registrados vía redes MT a través de monitores.	Otro Tipo de Trabajo	Riesgo medio con desconexión.	Asociado a 502022030141.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892.29567

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 16
Total registros Subestación: 16

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022103603	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	696	VILLARRICA 66/23-150V 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Villarrica, por auditoría de protección a los pafos 52B3 y 52ET de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán reportados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión	Se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Villarrica, por auditoría de protección a los pafos 52B3 y 52ET de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán reportados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,25	
2022104063	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	227	BA S/E EL AVELLANO 230V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre 52ET (NO recomendar) por maniobras monopólares de traspaso y posterior normalización de carga en media tensión de S/E El Avelano, por desconexión programada de S/E El Avelano.	Riesgo bajo. Maniobras de traspaso de carga	Maniobras monopólares implican bloques de protección residual alimentadores de cabecera de S/E El Avelano involucrados en traspaso (bloques se efectuará sólo durante maniobras monopólares de traspaso y normalización de carga). Relacionada con 2022103860.	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,25	
2022104070	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	S/E MANGO DE VELASCO	189	BA S/E MANGO DE VELASCO 15kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre 52CT1 y 52CT2 (NO recomendar) por maniobras monopólares de traspaso y posterior normalización de carga desde S/E El Avelano por desconexión barra de 66 kV y transformadores de poder de S/E El Avelano.	Riesgo bajo. Maniobras de traspaso de carga.	Maniobras monopólares implican bloques de protección residual alimentadores de cabecera de S/E Mando de Veloso involucrados en traspaso (bloques se efectuará sólo durante maniobras monopólares de traspaso y normalización de carga). Relacionada con 502022103860.	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,25	
2022104170	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	1706	S/E VILLARRICA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo con las SD 2022103603 y 2022103860, por desconexión del transformador T-2 de S/E Villarrica, requiere precaución en la barra de 230V e inhabilitación de las protecciones del alimentador 52E2 circuito Corrientes de S/E Villarrica, ya que se encontrará rearmado desde el circuito 52E4. Costanera de S/E Puñón, por repicado de consumo a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos serán desarrollados bajo procedimientos internos de seguridad de CSE.	De acuerdo con las SD 2022103603 y 2022103860, por desconexión del transformador T-2 de S/E Villarrica, requiere precaución en la barra de 230V e inhabilitación de las protecciones del alimentador 52E2 circuito Corrientes de S/E Villarrica, ya que se encontrará rearmado desde el circuito 52E4. Costanera de S/E Puñón, por repicado de consumo a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,25	
2022104353	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	542	BC S/E EL AVELLANO 230V 2.5MVA [EN_NEWSON]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura interruptor 52E5 asociado a banco de condensadores de S/E El Avelano como parte de maniobras traspaso de carga por desconexión de esta instalación.	Riesgo bajo. Instalación desconectada.	Relacionada con 502022103860	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,25	
2022104439	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF SAN GREGORIO	16666	TAP OFF SAN GREGORIO BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta S.A., según SOO N° 10318113-1, se requiere abierto a Bienes de DD.CC. 0983 de Tap San Gregorio, por Fases de Luz Parcial en sus instalaciones.	Riesgo Bajo por maniobras de desconexión, controlado en Fases de Chilquinta.	Chilquinta informa Fases asociadas a ETAPA 1 proyecto NUP 1122.	No tiene consumo afectado		ninguno		44893,16667	
2022103926	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	523 1469	BA S/E SAN VICENTE 154kV BPS-1 BA S/E SAN VICENTE 154kV BPS-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nota: * Trabajos previos asociados a "Proyecto MNEI Reemplazo de los transformadores de corriente del paflo AS de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481. * Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Activación: S/E San Vicente. Carga de nuevos ajustes a Protección 87BL, según SAP CS-2021. Inyección Mutua entre paflos AS (nuevos) y A1 (informal) para verificar estabilidad en 87BL por PES de TTCC AS. Alambres por derivación de los TTCC antiguos y conectorado de los nuevos TTCC-AS. Condiciones: Paflo Línea LAMEL SVT-Huapán 2 y Paflo Línea LAMEL SVT-Takahuemo, instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,04167	
2022103928	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2726	S/E SAN VICENTE AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	*Trabajos previos asociados a "Proyecto MNEI Reemplazo de los transformadores de corriente del paflo AS de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481. *Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Activación: S/E San Vicente. Desconexión de alambres de los antiguos TTCC. Vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC-AS. Carga de nuevos ajustes en protección 21-22N Sistema 1-2 del paflo AS, inyecciones primarias y secundarias en los nuevos TTCC. Se realizará prueba experimental para realizar análisis factorial de protecciones según programa PES. Condiciones: Paflo Línea LAMEL SVT-Takahuemo, instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,04167	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 16

Total registros Subestación: 16

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022103929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2726	S/E SAN VICENTE A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		•Trabajos previos asociados a "Proyecto MNH Reemplazo de los transformadores de corriente del patio A5 de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481. •Trabajos coordinados con CSE.	Bajo	Activación: "A San Vicente: Verificación concerniente de poder, medidas eléctricas, medidas de resistencia de contacto, Limpieza de aislamiento nuevo TTCC-A5. Prueba experimental al momento de la energización del patio A5 según programa PES. Condiciones: Palo Línea LA05, SVT-Tatahuasi, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LA05, SVT-Tatahuasi Temperalidad de los Riesgos: al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Subestación San.Vicente, 408.00m.	No tiene consumo afectado		ninguno		4489224167
2022103930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	523 1649	BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-1 BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		•Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto MNH Reemplazo de los transformadores de corriente del patio A5 de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481.	Bajo	Activación: S/E San Vicente: Bloqueo de protección 87B1 del patio de 154 kV por inyecciones prioritarias para pruebas de PES por obra de reemplazo de los TTCC del patio A5. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. •Trabajos previos asociados a "Proyecto MNH Reemplazo de los transformadores de corriente del patio A5 de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481.	No tiene consumo afectado		ninguno		4489224167
2022103927	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2734 2726	S/E SAN VICENTE A1 S/E SAN VICENTE A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Nota: • Trabajos previos asociados a "Proyecto MNH Reemplazo de los transformadores de corriente del patio A5 de S/E San Vicente 154 kV", NUP 2481. • Trabajos coordinados con CSE.	Bajo	Activación: "A San Vicente: Carga de nuevos equipos a Protección 87B1, según SAP 15-2021. Inyección Mutua entre patios A3 (nuevo) y A1 (inferencial) para verificar estabilidad en 87B1 por PES de TTCC A5. Alambreados por desconexión de los TTCC antiguos y conversión de los nuevos TTCC A5. Condiciones: Palo Línea LA05, SVT-Tatahuasi, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		4489224167
2022104159	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1601	S/E TALCAHUANO A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Transalec de acuerdo a SOD 1574/2022 se requiere la desconexión del patio S2A de SE Talcahuano y el tramo de la línea LT 15kV San Vicente Talcahuano. Esto debido a los trabajos de Transalec, por cambio de aliste y cambio de TTCC en el patio S2A5 de SE San Vicente.	Bajo	Trabajos requeridos por Transalec. La carga de SE Talcahuano será repartida por el T2 SE Alamos de Ribera mediante la línea LT Alamos de Ribera-Parícuti-Talcahuano. En forma adicional la línea LT Alamos de Ribera-Penco será transferida a la línea LT Concepción-Penco. Y las SE Ejercito y Colón se van transferir al T1 de S/E Alamos de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892
2022104160	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	172	BA S/E TALCAHUANO 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En relación a la solicitud CEN 2022104159 se requiere la desconexión de la barra en 154KV de SE Talcahuano.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en instalaciones desenergizadas.	Trabajos requeridos por Transalec. La carga de SE Talcahuano será repartida por SE Alamos de Ribera mediante la línea LT Alamos de Ribera-Parícuti-Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892
2022104190	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	366	TALCAHUANO 154V/BS/13.8KV 56MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En relación a la solicitud CEN 2022104159 y 2022104200 se requiere la desconexión del Transformador T2 de SE Talcahuano.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en instalaciones desenergizadas.	Trabajos requeridos por Transalec. La carga del Transformador T2 de Talcahuano será repartida por SE Alamos de Ribera mediante la línea LT Alamos de Ribera-Parícuti-Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892
2022104189	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	12	TALCAHUANO 154V/BS/13.7MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En relación a la solicitud CEN 2022104159 y 2022104200 se requiere la desconexión del Transformador T1 de SE Talcahuano.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en instalaciones desenergizadas.	Trabajos requeridos por Transalec. La carga del Transformador T1 de Talcahuano será repartida por SE Alamos de Ribera mediante la línea LT Alamos de Ribera-Parícuti-Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892
2022104191	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	178	TALCAHUANO 154V/BS/13.7MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		En relación a la solicitud CEN 2022104159 y 2022104200 se requiere la desconexión del Transformador T3 de SE Talcahuano.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en instalaciones desenergizadas.	Trabajos requeridos por Transalec. La carga del Transformador T3 de SE Talcahuano será repartida por el Transformador T4 de SE Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:32

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Generar: 36

Total registros Central Generadora: 9

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Bf6	Central	ISO1	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2022102424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHANE	1968	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	85	Realiza exploración de nuevo sistema técnico, en rango < 85 MW. Ajustes de sistemas de control caldera y turbina.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Unidad en 60 MW, sin prerrogativa de SSC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44892,95833	
2022097869	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44892,375	
2022102141	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARBICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	PE PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TBN"TL) equipos primarios pafios 08, 09 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se trabaja con instalaciones desconectadas.	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TBN"TL) equipos primarios pafios 08, 09 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorado fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		44892,375	
2022102142	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARBICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	TER PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TBN"TL) equipos primarios pafios 08, 09 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se trabaja con instalaciones desconectadas.	Limpieza manual de aislamiento Transformador de Potencia (TBN"TL) equipos primarios pafios 08, 09 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorado fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		44892,375	
2022105912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASLA EÓLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	516	PE SARCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco según IL 2022002544, se requiere desconexión de la central, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: parque eólico Sarco fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo debido a se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco según IL 2022002544, se requiere desconexión de la central, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: parque eólico Sarco fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44892,375	
2022098821	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	510	Desconexión	Origen Interno	Programada	214	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la central por trabajos de mantenimiento en Switchgear 11.8 KV de la planta cemento Bio Bio.	Riesgo controlado: Fases se realizarán con instalaciones desconectadas.	Fases Coordinadas con Central Cemento Bio Bio, CCE y STS. 500V 11.8KV sistema interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		44892,33333	
2022102981	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Externo	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	154,94	Lavado de aislación de pafios 08 y 09 propiedad de Intersil en S/E Cardones.	Medio - Lavado de aisladores	A solicitud de Transilac, no reconectar 5207, no reconectar 5204-L. Según SODIN 4783 Instalación con restricción Barra 220V, sección 1 y 2 - Cardones, pafios línea U07, CAN-C, Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44892,33333	
2022098360	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de Turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Para realizar estas pruebas se requiere Unidad limitada en 75 MW con los controles de CFI y AGC desconectados, mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44892,08333	
2022097368	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44892,04167	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:32
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 34
Total registros Línea: 29

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
202205917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación robo de conductor entre estructuras 122 y 123	Bajo	Actividades: MCC: Reparación robo de conductor entre estructuras 122 y 123 Restricciones: Instalación indisponible (circ. 1). No recomendar interruptores de L 110 kv Sausal - Alto Jahuel circ.2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kv Sausal - Alto Jahuel circ.2. Temperalidad de los Rangos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra a ambos lados de estructuras a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,5	
202205918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación robo de conductor entre estructuras 122 y 123	Bajo	Actividades: MCC: Reparación robo de conductor entre estructuras 122 y 123 Restricciones: Instalación indisponible (circ. 1). No recomendar interruptores de L 110 kv Sausal - Alto Jahuel circ.2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kv Sausal - Alto Jahuel circ.2. Temperalidad de los Rangos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra a ambos lados de estructuras a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,5	
202204680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislados en estructuras N° 1 a 21. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,53417	
202204681	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislados en estructuras N° 1 a 21. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,53417	
202202889	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de interchile: Lavado de aislación de patios (14 y 15) propiedad de interchile en SE Cardones. Se requiere restricción a la recomendar a los interruptores S212 de SE Candelaria y S322 en SE Cardones	Trabajos de interchile en SE Cardones, los riegos estarán cubiertos por los respectivos procedimientos de trabajo	Se requiere restricción a la recomendar a los interruptores S212 de SE Candelaria y S322 en SE Cardones	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022095781	Línea	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 OMDC (entre bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E118.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de OMDC (entre bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E118. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No recomendar Geoglifos, S212, S215, S215, S216 No recomendar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:32
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 34
Total registros Línea: 29

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022095782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV (EH_REVISON)	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMOHC (travesía bajo IAT Geoglifos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E119). Restricciones: Lagoas, S205, S206 No recomendar Geoglifos, S202, S203, S205, S206 No recomendar instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Geoglifos- Lagoas, C1 y 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Zona.	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMOHC (travesía bajo IAT Geoglifos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E119). Restricciones: Lagoas, S205, S206 No recomendar Geoglifos, S202, S203, S205, S206 No recomendar instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Geoglifos- Lagoas, C1 y 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Zona.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333			
2022097721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Zona. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Zona. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333	
2022097722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Zona. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Zona. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333	
2022103866	Línea	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYARU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYARU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección termográfica a LT	Riesgo bajo y controlado. Inspección termográfica.	Inspección termográfica a LT	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022103868	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenón del S205 en 5/6 Cardones, a solicitud de Transelc, que informa mediante SDOs trabajos por parte de interchile consistentes en lavados de aislación del paulo 104 y 105 con instalaciones energizadas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de interchile.	Documento peticionado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022101386	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	971	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV	4313 4314	LAS ENCINAS - EST. 1 66KV C1 EST. 1 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kv por corte, poda y descope de árboles en zona urbana de Temuco entre estructuras 27 y 29.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Padre las Casas-Las Encinas está normalmente energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022103869	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	346	LOS ANGELES (CSE) - EL AVELLANO 66KV	497	MANGO DE VELASCO - EL AVELLANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión tramo de 66 KV Mango de Velasco El Avelano para ejecutar trabajos previos asociados al proyecto NUP-1233, por la ampliación de 5/6 El Avelano. Se realizará un trabajo preventivo para construir la nueva Barra de 66KV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionada con SD 2022101860.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022103667	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados paulo 105 de Subestación Cardones.	Existir riesgo de disparo asociado a circuito 2 LT Cardones Nueva Cardones y a Subestación Nueva sección de barra 2 en subestación cardones, tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, los riesgos serán minimizados.	Se requieren las siguientes condiciones para ejecutar el trabajo de forma segura: Subestación Cardones. Bloqueo de recomenón automática interruptor S205S. Subestación Nueva Cardones. Bloques de recomenón automática interruptor S205. Bloques de recomenón automática interruptor S206. Los trabajos de lavado de aislación de paulos 104 y 105 no se realizarán en simultáneos, solo se interconectará uno a la	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:32

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 34

Total registros Línea: 29

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Torre(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo-Ejecución	Fecha Inicio
2022102669	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2699	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos empujados pulso 24 de Subestación Cardones.	Existe riesgo de disparo asociado a circuito 1 LT Cardones. Nueva Cardones y a interruptor 52104. Subestación Nueva Cardones. Bloqueo de recomendación automática interruptor 5325. Bloqueo de recomendación automática interruptor 5325. Los trabajos de lavado de aislación de púas 214 y 215 no se realizarán en simultáneos, solo se interpondrá uno a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			44892,33333		
2022103002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1.	Bajo	Actividades: Reparación definitiva de la línea 220 KV Hualqui - Lagunillas, pre armado, montaje de estructuras, gpl, aptome y torque para torres número 176, 177 y 178. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmediatas. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022103870	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TIECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUERTO 220KV [EN REVISIÓN]	4257	EST. 165 - EST. 265 220KV C1 [En Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Maniobras de excavación , por cambio de hombre, en cables de plataforma. Pipelina La actividad se realizará con excavadores, entre Torres 180 y 182, correspondientes a las PL 49-000 y PL 50-400 de concentrado.	Instalación en Riego: Línea Lagunas-Puertos de 220 KV Duración del riesgo: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo bajo.	No reconectar 5231 en SSEE Pequios y 52113 en SSEE Lagunas	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022104147	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	990 991 992 993 994 1157 923 924 925 926 927 1232 1233 1234 987 988 989	TAP LO BODA - LO BODA 110KV C2 TAP LO BODA - TAP QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 10 110KV C2 TORRE 10 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 30 110KV C2 TORRE 30 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BODA 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza trabajos en cercado al río señalado	Trabajos en cercado al circuito señalado	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW, relacionado con SO 202202309	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022104534	Línea	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	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A Solicitud de Grupo SAEISA se está programando efectuar la apertura de puertas estructura N°1 Línea 110 kv Pozo Almonte - Cerro Colorado debido a la ampliación de SSEE del trabajo, las condiciones de No relacionadas a NUP 877. NUP 878. Condiciones operacionales: SE Pozo Almonte NR 5242. Abierto y bloqueado 89H2-2T; 89H2-1; 89H2-3. En S/E Cerro Colorado NR 5242. No se verá afectado los consumos de Cerro Colorado debido a que el púas H3 permanecerá cerrado en S/E Pozo Almonte.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo, las condiciones de No relacionadas a NUP 877. NUP 878. Condiciones operacionales: SE Pozo Almonte NR 5242. Abierto y bloqueado 89H2-2T; 89H2-1; 89H2-3. En S/E Cerro Colorado NR 5242.	A Solicitud de Grupo SAEISA se está programando efectuar la apertura de puertas estructura N°1 Línea 110 kv Pozo Almonte - Cerro Colorado debido a la ampliación de SSEE Participar y Coordinar asociados al decreto 418 relacionados a NUP 877 - NUP 878. Condiciones operacionales: SE Pozo Almonte NR 5242. Abierto y bloqueado 89H2-2T; 89H2-1; 89H2-3. En S/E Cerro Colorado NR 5242.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022105814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Trabajos por reparación definitiva de la línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, se realizará tendido de conductores del segundo circuito (Green) desde estructura T125 a T176; T176 a T179. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: 1 220KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		
2022097701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPRESSES - ITALUE 154KV	1384 1385 1387	CENTRAL COPRESSES - EST 92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITALUE 154KV C2 EST 30 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Cipreses-Italua, Circuito 2 a Línea 154 KV Cipreses-Italua, Circuito 2.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Italua, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno		44892,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2022 18:04:12

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 16

Total registros Línea: 29

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Asociada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022097700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURELLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURELLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipress-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipress-Itahue, Circuito 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del 10% de Fases: No reanectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipress-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022102507	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECHUBERGA BLANCA S.A	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1557	GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV (EN REVISION)	3623 3624	GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C1 GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LT Geoglifos- Oyarvide 220 KV C1 y C2, para energización de Transformadores 1 y 2 de 220/6.9 KV de S/E Oyarvide en Vacío sin carga.	- Instalación en riesgo: BPI y BPO de S/E Geoglifos. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220/6.9 KV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,33333	
2022103141	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 33KV Hualte-Quirhue por trabajos de mantenimiento conexiones. Los consumos de SE Quirhue quedarán respaldados en su totalidad via redes de MT. Los consumos conectados a la línea 33KV quedarán sin servicio mientras duren los trabajos, lo cual fue coordinado con CSE.	1. MW interrumpidos por alimentación: 0.5MW, de arranques conectados a la LT 33KV. 2. N° de clientes interrumpidos: 888 Clientes, de arranques conectados a la LT 33KV. 3. Alimentadores afectados de la S/E de Poder o Primaria de distribución: Arranques conectados a la LT 33KV.	Riesgo medio con desconexión.	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		44892,29167	
2022104766	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVA 110KV	829 830 831 832 1228 1229 1230 1313 1315 836 837 838 839 840 841 842	EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 14 - TORRE 18 110KV C1 TORRE 18 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C1 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C1 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C1 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C1 TAP LO BODA - LO BODA 110KV C1 TAP QUILCURA - QUILCURA 110KV C1 TAP QUILCURA - TAP CHACABUCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación y reparación de Puertas en torres 185 (torre) y torre 9 arranque Chacabuco	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el tendido plan de mantenimiento de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,20833	
2022104767	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVA 110KV	890 892 893 894 1157 923 924 925 926 927 1232 1233 1234 887 888 889	EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 18 110KV C2 TORRE 18 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVA - TAP LO BODA 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza trabajos en cercanía al cable sellado	Trabajos en cercanía al circuito sellado	Fronte a una operación automática Enel solo recomendará previa coordinación con el CCN.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,20833	
2022105881	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requerirá desconectar por curso forzoso el tramo LT 66 V/Rosario-Tap Off Rengo, debido a incendio bajo las líneas AT entre las estructuras 182 a 186 (línea en vacíos) (línea en vacíos). Riesgo alto. Esta desconexión se realizó el día 26/11/2022 desde las 21:50 hrs., hasta cuando el incendio fue controlado (se abrió y cerró manualmente el DOCC 8981 de S/E Tap Off Rengo).	Se requerirá desconectar por curso forzoso el tramo LT 66 V/Rosario-Tap Off Rengo, debido a incendio bajo las líneas AT entre las estructuras 182 a 186 (línea en vacíos). Riesgo alto. Esta desconexión se realizó el día 26/11/2022 desde las 21:50 hrs., hasta las 22:50 hrs., hasta cuando el incendio fue controlado (se abrió y cerró manualmente el DOCC 8981 de S/E Tap Off Rengo).	Se requerirá desconectar por curso forzoso el tramo LT 66 V/Rosario-Tap Off Rengo, debido a incendio bajo las líneas AT entre las estructuras 182 a 186 (línea en vacíos). Riesgo alto. Esta desconexión se realizó el día 26/11/2022 desde las 21:50 hrs., hasta las 22:50 hrs., hasta cuando el incendio fue controlado (se abrió y cerró manualmente el DOCC 8981 de S/E Tap Off Rengo).	No tiene consumo afectado		ninguno		44892,125	
2022094512	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUCTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor entre la Est N°13-46. Se retira conductor Batta y se instala Nacional, conductor de alta temperatura.	Nivel de riesgo controlado.	Se debe mantener cerrado Int. 5285	No tiene consumo afectado		ninguno		44892	
2022094514	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 574	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precaución de no reconectar Int. 5284 en la SE Maule y 5284 en la SE Talca. Con motivo de trabajos en el cambio de conductor debido a que van agrietados en la misma estructura Maule-Talca 1 y Maule-San Miguel-Talca.	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud CCN N°202084612.	No tiene consumo afectado		ninguno		44892	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-11-2022 18:15

Finalizado

Número:

2022004271

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUCON

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUCON BT
Nombre : S/E PUCON BT
Fecha Perturbacion : 27-11-2022 12:17
Fecha Normaliza : 27-11-2022 12:22
Protección : Se investiga.
Interruptor : 52BT S/E Pucón.
Consumo : 22
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón
Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: 52BT S/E Pucón.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por protecciones de Interruptor 52BT S/E Pucón, afectando consumos de Transformador N°1 66/23kV 30 MVA S/E Pucón.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 22 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 48712

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-11-2022 12:17

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-11-2022 12:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-11-2022 12:22

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF2022004271 27-11-2022 SE Pucón V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6383d2abad651f267ff39d5a/IF2022004271 27-11-2022 SE Pucón V1.pdf)	13/12/2022 10:52:35
 IF2022004271 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/6383d2abad651f267ff39d5a/IF2022004271 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf)	13/12/2022 10:52:35
 IF2022004271 ANEXO II - SCADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6383d2abad651f267ff39d5a/IF2022004271 ANEXO II - SCADA.pdf)	13/12/2022 10:52:35
 IF2022004271 ANEXO III Probatorios.zip (/informe_fallas/download_file/6383d2abad651f267ff39d5a/IF2022004271 ANEXO III Probatorios.zip)	13/12/2022 10:52:35

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	27 de noviembre de 2022
Hora	12:17

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

SE Pucón.

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

Tz.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existe elemento o equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT por superación de umbral de ajuste sobrecorriente de fase. Lo anterior con ocasión en qué SE Pucón respaldaba consumos de SE Villarrica por trabajos de auditoría de protecciones y mantenimiento CDBC T1.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	DIS2	Sobrecarga
Elemento del Sistema Eléctrico		
Fenómeno Eléctrico	PR51	Sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Pucón _ 9115.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Pucón _ 9115; Villarrica _ 9120; Curarrehue_9104.

1.8. Reiteración.

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

Una (1) falla en la instalación.

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

No hay fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

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.
2020003119	05 - 12 - 2020	23:09 hrs.	ANI1

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISIÓN S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pucón	Transformador T2 66/23 KV 30MVA	12:17	12:22

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

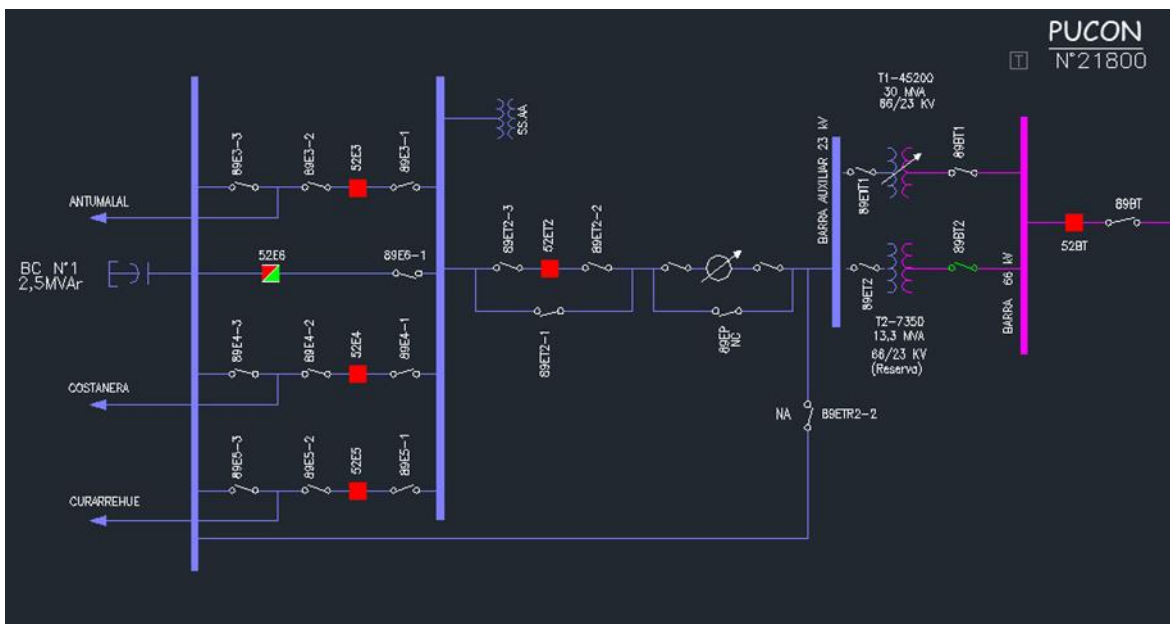


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Pucón	T1	Antumalal	E3	3,9	12:17	12:33	3,9	CGE	Pucón y Villarrica	Afecto Cto. E1 Cto. Volcán de S/E Villarrica el cual se encontraba transferido hacia el Cto. Antumalal
		Costanera	E4	7,7	12:17	12:31	7,7	CGE	Pucón y Villarrica	Afecto Ctos.E2 Correntoso, E3 Colo-Colo y E5 Candelaria de SE Villarrica los cuales se encontraba transferido hacia el Cto. Costanera. Bloque 1: recuperado al Cerrar 52E4 Costanera de S/E Pucón: Recuperado Cto. Costanera y 52E2 Correntoso, este último de S/E Villarrica.
					12:17	12:33			Pucón y Villarrica	Afecto también Ctos.E2 Correntoso, E3 Colo-Colo y E5 Candelaria todos de S/E Villarrica los cuales se encontraba transferido hacia el Cto. Costanera. Bloque 2: recuperado al Cerrar 52E3 Colo Colo de S/E Villarrica; recuperado Cto. Colo Colo

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

					12:17	12:55			Pucón y Villarrica	Afecto también Ctos.E2 Correntoso, E3 Colo-Colo y E5 Candelaria todos de S/E Villarrica los cuales se encontraba transferido hacia el Cto. Costanera. Bloque 3: recuperado al Cerrar 52E5 Candelaria de S/E Villarrica; recuperado Cto. Candelaria y el 100% de los consumos.
		Curarrehue	E5	10,3	12:17	12:41	10,3	CGE	Pucón y Curarrehue	.

ENS: 8,1 MWH.
N° de Clientes Afectados: 48.712 clientes

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Cronología de eventos 27/11/2022	Horario
Pucón	Apertura por protecciones 52BT S/E Pucón	12:17
Pucón	Abierto 52E3 Antumalal (maniobra de recuperación)	12:21
Pucón	Abierto 52E4 Costanera (maniobra de recuperación)	12:21
Pucón	Abierto 52E5 Curarrehue (maniobra de recuperación)	12:21
Pucón	Cerrado 52BT S/E Pucón (maniobra de recuperación)	12:22
Villarrica	Abierto 52E3 Colo Colo S/E Villarrica (maniobra de recuperación)	12:29
Villarrica	Abierto 52E5 Candelaria S/E Villarrica (maniobra de recuperación)	12:30
Villarrica	Cerrado 52E4 Costanera S/E Pucón (maniobra de recuperación)	12:31
Villarrica	Cerrado 52E3 Cto. Colo Colo S/E Villarrica (maniobra de recuperación)	12:33
Pucón	Cerrado 52E3 Antumalal S/E Pucón (maniobra de recuperación)	12:33
Pucón	Cerrado 52E5 Costanera S/E Pucón (maniobra de recuperación)	12:41
Villarrica	Cerrado 52E5 Candelaria S/E Villarrica (maniobra de recuperación)	12:55

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
15:16:14.961	Pucón	Paño BT	51_51N	Inst.	No hay

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño BT de S/E Pucón

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección SEL 311C asociada a paño BT de S/E Pucón

Reporte de Evento N°1: 52BT S/E Pucón, apertura por protecciones.

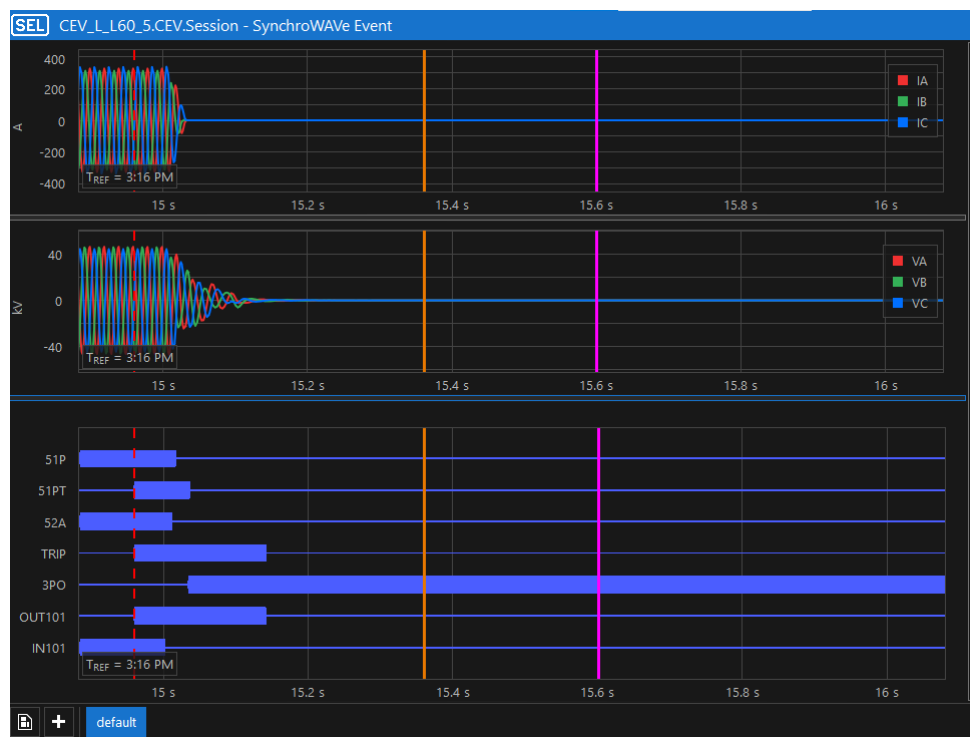
```

PROT. DIST. T-1 - 21/21N TRANSFORMADOR T-1
Time: 27-11-2022 15:16:14.961000
File: C:\Users\Jsepulvedac\Desktop\IF CGE Transmision 2022
\Informes de Falla 2022_CGE Tx\IF 2022004271 SE Pucón BT
27112022\Eventos SE Pucon IF 4271\CEV_L_L60_5.CEV
FID: SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event Type: ABC T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 1.58
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 51
Fault Currents: IA:230 IB:220 IC:242 IP:0 IG:0 3I2:40

```

Evento N.º 1.- Protección operada falla, 52BT S/E Pucón

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52BT S/E Pucón

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de sobrecorriente de fases 51P (Pickup)→51PT(Curve Timeout) producto de falla trifasica (ABC T) acontecida por aumento subido de la demanda en ese instante, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52BT de SE Pucón (Out 101), el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

Registro SER (SEL 311C)

21/21N TRANSFORMADOR T-1 Date: 11/27/2022 Time: 16:43:04.949

PROT. DIST. T-1

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
26	11/27/2022	15:16:07.764	51P	Asserted
25	11/27/2022	15:16:07.874	51P	Deasserted
24	11/27/2022	15:16:07.879	51P	Asserted
23	11/27/2022	15:16:07.894	51P	Deasserted
22	11/27/2022	15:16:07.904	51P	Asserted
21	11/27/2022	15:16:14.961	OUT101	Asserted
20	11/27/2022	15:16:14.961	51PT	Asserted
19	11/27/2022	15:16:15.001	IN101	Deasserted
18	11/27/2022	15:16:15.011	52A	Deasserted
17	11/27/2022	15:16:15.016	51P	Deasserted
16	11/27/2022	15:16:15.036	51PT	Deasserted
15	11/27/2022	15:16:15.141	OUT101	Deasserted
14	11/27/2022	15:21:37.509	52A	Asserted
13	11/27/2022	15:21:37.509	IN101	Asserted
12	11/27/2022	15:41:11.813	51P	Asserted
11	11/27/2022	15:41:13.340	51P	Deasserted
10	11/27/2022	15:50:25.588	51P	Asserted
9	11/27/2022	15:50:26.344	51P	Deasserted
8	11/27/2022	15:54:49.243	51P	Asserted
7	11/27/2022	15:54:51.302	51P	Deasserted
6	11/27/2022	15:54:51.312	51P	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT DE SE PUCÓN	

5	11/27/2022	15:54:51.322	51P	Deasserted
4	11/27/2022	15:54:51.332	51P	Asserted
3	11/27/2022	15:54:51.342	51P	Deasserted
2	11/27/2022	15:54:51.352	51P	Asserted
1	11/27/2022	15:54:51.367	51P	Deasserted

En registro secuencial de eventos, se observar que en registro N°22 se produce la activación del Pickup 51P por aumento de la demanda, la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°21, abriendo el interruptor en el registro N°19 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40 ms (registro N°21-N°19).

Posteriormente, se procede a cerrar el interruptor, acción que se puede observar en registros N° 14 y N°13.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.
- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye la correcta operación de los elementos de protección de sobrecorriente producto de una sobrecarga provocada con ocasión trabajos de mantenimientos y auditoria en SE Villarrica.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 12:17 hrs del domingo 27-11-2022 se registró la apertura por protecciones de interruptor 52BT de SE Pucón. Lo anterior en momentos que SE Pucón respaldaba por media tensión consumos de SE Villarrica (pañes E1, E2, E3 y E5 de esta instalación) por faenas programas de mantenimiento CDBC T1 Villarrica y auditoria de protecciones de esta instalación.

Como medida de recuperación se procedió a recuperar transformador T2 de SE Pucón en vacío, con el cierre del 52BT, a las 12:22 hrs, y posteriormente recuperar de manera controlada consumos afectados tanto en SE Pucón como en SE Villarrica.

Finalmente se recupera el 100% de los consumos afectados a las 12:55 hrs.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON BT	

SEL 311C Paño BT S/E Pucón

Group 1

Group Settings:

RID =21/21N TRANSFORMADOR T-1 TID =PROT. DIST. T-1
 CTR = 60
 CTRP = 60 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
 APP = 311C
 Z1MAG = 2.44 Z1ANG = 87.50
 Z0MAG = 2.47 Z0ANG = 87.50 LL = 1.00
 E21P = 2 E21MG = 2 E21XG = N
 E50P = N E50G = N E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = N
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y ECOMM = N E79 = N EZ1EXT= N
 ECCVT = N ESV = 4 ELAT = 16 EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = Y
 Z1P = 1.95 Z2P = 2.93
 50PP1 = 0.50 50PP2 = 0.50
 Z1MG = 1.97 Z2MG = 2.96
 50L1 = 0.50 50L2 = 0.50
 50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50
 kOM1 = 0.004 kOA1 = 0.00
 kOM = 0.004 kOA = 0.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 55.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 55.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 55.00
 51PP = 4.00 51PC = C1 51PTD = 0.13 51PRS = N
 51GP = 0.50 51GC = C2 51GTD = 0.05 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QVI
 DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON BT	

SELogic Group 1

Group 1

Group Settings:

RID =21/21N TRANSFORMADOR T-1 TID =PROT. DIST. T-1
 CTR = 60
 CTRP = 60 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
 APP = 311C
 Z1MAG = 2.44 Z1ANG = 87.50
 Z0MAG = 2.47 Z0ANG = 87.50 LL = 1.00
 E21P = 2 E21MG = 2 E21XG = N
 E50P = N E50G = N E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = N
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y ECOMM = N E79 = N EZ1EXT = N
 ECCVT = N ESV = 4 ELAT = 16 EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = Y
 Z1P = 1.95 Z2P = 2.93
 50PP1 = 0.50 50PP2 = 0.50
 Z1MG = 1.97 Z2MG = 2.96
 50L1 = 0.50 50L2 = 0.50
 50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50
 kOM1 = 0.004 kOA1 = 0.00
 kOM = 0.004 kOA = 0.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 55.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 55.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 55.00
 51PP = 4.00 51PC = C1 51PTD = 0.13 51PRS = N
 51GP = 0.50 51GC = C2 51GTD = 0.05 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QVI
 DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51GT
 DTT =0
 ULTR =!(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51GT)
 52A =IN101
 CL =CC

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON BT	

ULCL =TRIP

SET1 =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + Z1T + Z2T

RST1 =TRGTR

SET2 =LOP

RST2 =TRGTR

SET3 =51PT + 51GT

RST3 =TRGTR

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

51PTC =1

51GTC =1

SV1 =0

SV2 =/LB2

SV3 =0

SV4 =0

OUT101=TRIP

OUT102=0

OUT103=LT1

OUT104=LT2

OUT105=0

OUT106=0

OUT107=0

OUT201=0

OUT202=0

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON BT	

OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=51GT
 DP1 =1
 DP2 =52A
 DP3 =LT1
 DP4 =LT2
 DP5 =LT3
 DP6 =IN102
 DP7 =IN103
 DP8 =SG1
 DP9 =SG2
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =0
 SS2 =SV2T
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =M1P + Z1G + /M2P + /Z2G + /51G + /51P + /LOP * 52A
 FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ACB
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 3
 LER = 60 PRE = 4 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PUCON BT	

EPMU = N
,"80C4"

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004271	FECHA DE FALLA: 27 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PUCÓN BT	

ANEXO II. REGISTRO SCADA S/E Pucón

Día	Hora	Zona	SE	Paño	Descripción	Valor
27-11-2022	15:21:37.5160000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_66_ST_Cerrado_52BT2	Cerrado
27-11-2022	15:21:37.5010000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_66_ST_Abierto_52BT2	0
27-11-2022	15:16:14.9980000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_66_ST_Cerrado_52BT2	0
27-11-2022	15:16:14.9980000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_66_ST_Abierto_52BT2	0
27-11-2022	15:16:14.0110000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_66_ST_Abierto_52BT2	Abierto