

Estudio para análisis de falla EAF 324/2021

"Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Graneros"

Fecha de Emisión: 15-11-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	24/10/2021
Hora	20:36
Consumos desconectados (MW)	8,00
Demanda previa del sistema (MW)	9338,81
Porcentaje de desconexión	0,086%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°2 66/15 kV S/E Graneros / ET02T058SE012T058
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador de corriente del paño BT de S/E Graneros / TC62T058PA001T058SE012T058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produce la apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Graneros, por operación de su protección de sobrecorriente residual, a causa de una intervención a las borneras del secundario del transformador de corriente asociado al paño BT de esta S/E, durante trabajos asociados al proyecto de ampliación de la subestación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

La empresa CGE S.A. entrega parte de los antecedentes para acreditar el fenómeno físico declarado.

- Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación si ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 323-2021).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

Instalación	Elemento	EAF	Acciones informadas
Desconexión de la línea 110 kV Pan de Azúcar - San Joaquín	Línea	355_2019	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar - Guayacán N°1	Línea	410_2019	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
Falla en la línea 66 kV Illapel - Combarbalá	Línea	087_2020	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
Desconexión forzada del transformador N°3 66/13.2 kV de S/E Combarbalá	Transformador	267_2020	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	Transformador	258_2021	No se informan acciones correctivas y/o preventivas.
Apertura intempestiva del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	Línea	261_2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Verificar en terreno apertura de las borneras por nuevo alambrado de control realizado por el proyecto de ampliación S/E Copayapu para la señal de entrada IN104 que llega al relé SEL 311L e IN201 que llega al relé SEL 311C, para evitar nueva energización de los contactos y con ellos la activación de la señal de TRIP".
Apertura intempestiva del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	Línea	262_2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Devolver al relé SEL311L la programación anterior al evento de apertura del 52H2, para eliminar la condición de falla interna de interruptor, bajo la certeza que se encuentran bloqueadas físicamente en borneras las señales digitales de entrada IN104 e IN201 para evitar una futura orden de apertura (realizada el mismo viernes 10 de septiembre durante la normalización de la apertura indeseada). Revisar y proponer nuevos ajustes a la lógica de trip del relé 52H2 para validar la correcta programación de acuerdo con los antecedentes presentados y funciones de protecciones habilitadas, que permitan asegurar que no ocurra una futura operación indeseada".
Desconexión forzada de barra 66 kV de SE Graneros	Transformador	323_2021	La empresa CGE S.A. indica la siguiente medida correctiva de corto plazo "Se detecta un cortocircuito en fase C de las borneras secundarias del TTCC del paño BT, el cual es retirado de manera inmediata".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles. (EAF 323-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a las borneras secundarias del transformador de corriente del paño BT de S/E Graneros, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, el equipo corresponde a un transformador de corriente de razón 600/5 y su fecha de entrada en operación fue en el año 2012.

La empresa CGE S.A no presenta los mantenimientos realizados al paño BT de S/E Graneros, incluyendo a sus equipos y sistemas de control, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. declara que los consumos asociados a los alimentadores La Compañía, Codegua e Indura tienen una clasificación de "Urbana/Rural", mientras que los consumos asociados al alimentador Berrios tienen una clasificación de "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

6106: Graneros.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-10-2021)	Informe de 5 días (29-10-2021)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	24-10-2021	11-11-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Graneros	ST Zonal	Barra 66 kV	20:36	22:11
S/E Graneros	ST Zonal	Transformador N°2 66/15 kV	20:36	22:14
S/E Graneros	ST Zonal	Barra 15 kV	20:36	22:14

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Graneros	Codegua / C4	Codegua, Mostazal	2,75(*)	0,029	3.764	20:36	22:14	22:18
Graneros	La Compañía / C1	Graneros, Codegua	2,83(*)	0,030	3.870	20:36	22:14	22:19
Graneros	Indura / C5	-	2,42(*)	0,026	3.304	20:36	22:14	23:23

Total: 8,00 MW 0,086% 10.938

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

(*): La pérdida de consumos fue estimada en ponderación a la cantidad de clientes declarados por CGE S.A. en el Informe de Falla de 5 días.

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)
Graneros	Codegua / C4	CGED	Regulado	2,75 (*)	1,63	1,70	4,68
Graneros	La Compañía / C1	CGED	Regulado	2,83 (*)	1,63	1,72	4,86
Graneros	Indura / C5	CGED	Regulado	2,42 (*)	1,63	2,78	6,73

Clientes Regulados : 16,27 MWh

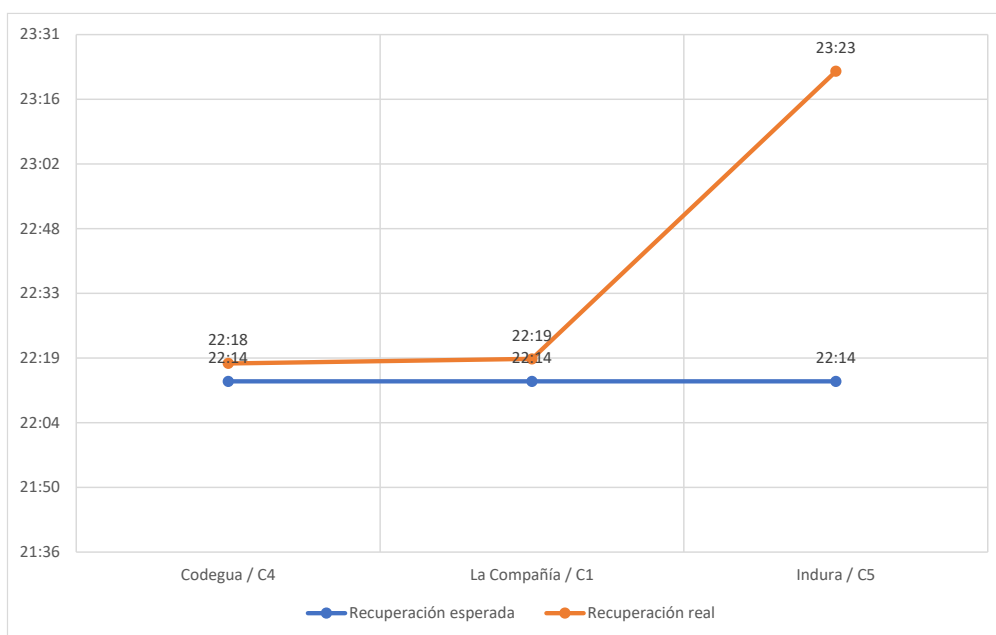
Clientes Libres : 0,00 MWh

Total : 16,27 MWh

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

(*): La pérdida de consumos fue estimada en ponderación a la cantidad de clientes declarados por CGE S.A. en el Informe de Falla de 5 días.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias considerables entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6,40	2,78	2,30
Último 20 %	1,60	2,78	0,57
100 % Total	8,00	2,78	2,87

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9338,81 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Candelaria (U1), Candelaria (U2), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1) y Tocopilla (U14).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 24 de octubre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de octubre de 2021.

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:

- Los PMGDs conectados en los alimentadores de la S/E Graneros, se encontraban fuera de servicio en los momentos previos a la ocurrencia de la falla.

Otros antecedentes relevantes

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

"El domingo 24 de octubre de 2021 la subestación eléctrica Graneros se encontraba desconectada por trabajos asociados al proyecto de ampliación que se lleva a cabo en el recinto, ya al culminar la jornada alrededor de las 18 hrs se comienzan a normalizar la instalación AT y MT con los diferentes bloque de carga, es en este contexto que a las 20:22 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose un total de 10,6 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

Dicho evento ocurre en momento en que realizaban maniobras en redes MT por la normalización de transferencia entre los circuitos Indura y la Palma de S/E Alameda, maniobras que no se pudo concretar, debiéndose abrir nuevamente 52C5 Indura para energizar nuevamente el transformador N° 2, lo cual ocurre a las 20:26 hrs, posterior a esto se continua con la normalización de transferencia.

Transcurrido 10 minutos de la recuperación del suministro del evento anterior se produce nuevamente la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose esta vez un total de 8 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

En esta ocasión, se detienen las maniobras y se queda a la espera de la llegada del personal de mantenimiento revisar la instalación, de igual forma se instruye a la brigada de atención de emergencia prepararse para acudir una eventual reparación de mayor.

Al llegar personal a la subestación comienza con una inspección visual a equipos y barra 66kV no encontrando causa evidente, se procede a revisar caja de conexiones de los TTCC hallando en este punto que la fase C se mantenía cortocircuitada a tierra, dicha situación en el conexionado fue la que genero la operación de las protecciones por presencia de corriente residual creciente a medida que se normalizaban las transferencia de cargas, condición dejada involuntariamente luego de realizar pruebas eléctricas a estos equipos y que desafortunadamente no fue detectada de forma oportuna previa a la normalización.

Una vez solucionado este problema se procede con la energización en vacío de T2 y posteriormente la barra MT, las cuales no presentaron inconvenientes y la nula presencia de corriente residual, logrando de esta manera recuperarlos consumos afectados a las 22:18 hrs del mismo día”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

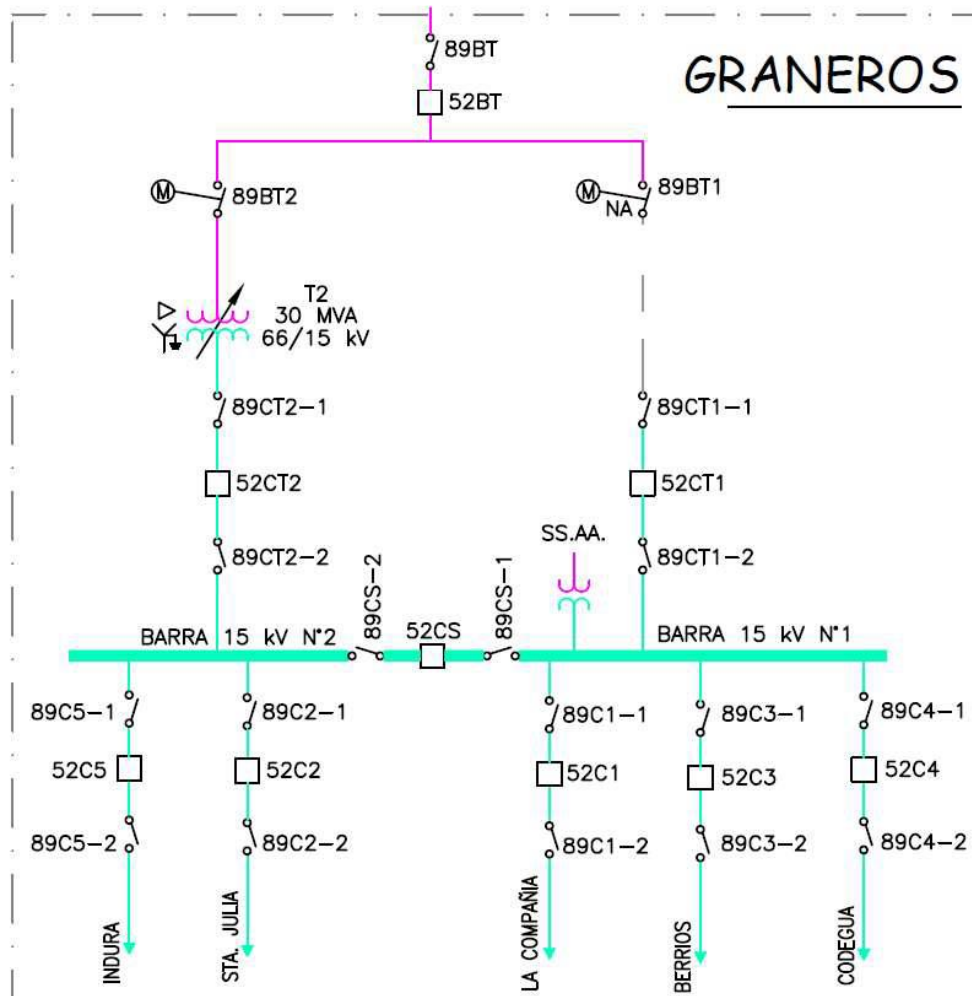
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica “*Se detecta Cortocircuito en Fase C el cual es retirado de manera inmediata*”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica “*No aplica*”.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
20:36	CGE	Apertura automática del interruptor 52BT de S/E Graneros, correspondiente al transformador N°2 66/15 kV de la S/E.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24-10-2021	CGE	20:43	Apertura manual del interruptor 52CT2 de S/E Graneros, correspondiente al interruptor general de barra 15 kV N°2 de la S/E.
24-10-2021	CGE	20:45	Apertura manual de los interruptores 52C1, 52C4 y 52C5, correspondiente a los alimentadores La Compañía, Codegua e Indura respectivamente.
24-10-2021	CGE	22:11	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Graneros, se energiza en vacío el transformador N°2 de la S/E.
24-10-2021	CGE	22:14	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Graneros, se energiza en vacío la barra de 15 kV N°2 de la S/E.
24-10-2021	CGE	22:18	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E Graneros, se recupera la totalidad de los consumos afectados del alimentador Codegua.
24-10-2021	CGE	22:19	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Graneros, se recupera la totalidad de los consumos afectados del alimentador La Compañía.
24-10-2021	CGE	23:23	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E Graneros, se recupera la totalidad de los consumos afectados del alimentador Indura.

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

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

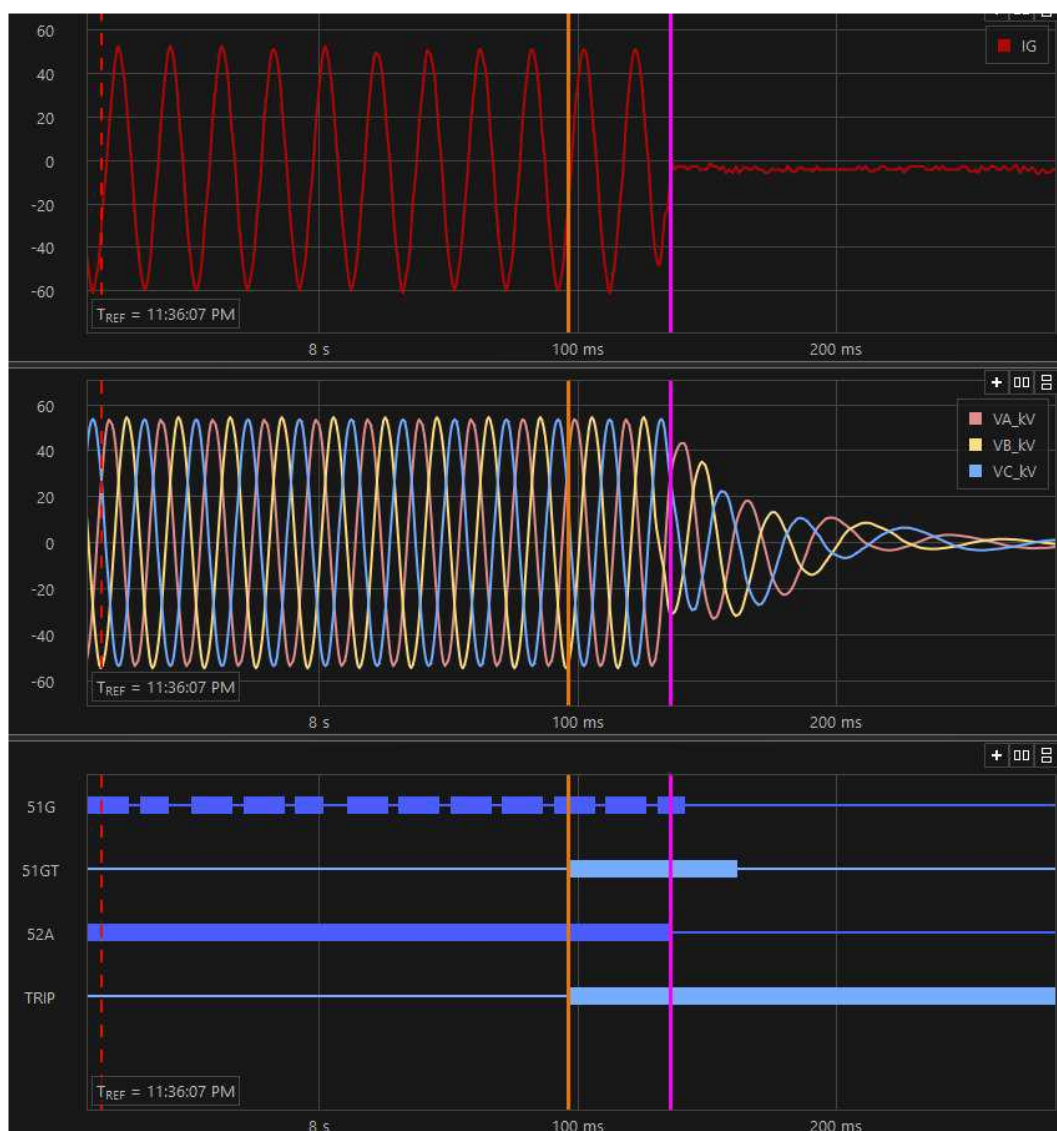
Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Graneros, asociado al transformador N°2 66/15 kV de esta S/E, por la operación de su protección de sobrecorriente temporizada residual.

La causa de la operación de la protección 51N del paño 52BT de S/E Graneros es atribuida a una intervención a las borneras del secundario del transformador de corriente asociado a dicho paño, durante trabajos asociados al nuevo proyecto de ampliación de la S/E Graneros.

Operación de protecciones del paño BT de S/E Graneros

El paño BT de S/E Graneros cuenta con dos relés (SEL 311C y SEL 387) como sistemas de protección, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protección diferencial de transformador (87T), protección de sobrecorriente de fase (51), protección de sobrecorriente residual (51N) y protección de falla de interruptor (50BF).

Registro oscilográfico del relé SEL 311C:

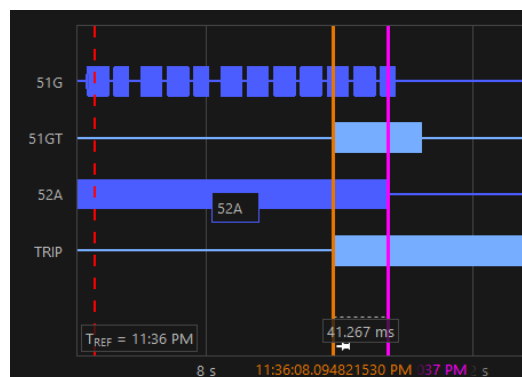


En las oscilografías anteriores se aprecia la presencia de una corriente residual de en torno a 50 [A] (valor instantáneo). Esta sobrecorriente es detectada por el elemento de sobrecorriente residual (51G), el cual emite la orden de disparo (51GT y TRIP) y la posterior señal de apertura del interruptor (52A) al interruptor 52BT de S/E Graneros, según se observa en el registro de señales digitales.

Registro de eventos del relé SEL 311C:

SE GRANEROS 21-21N-51-51N T2			Date: 10/25/2021	Time: 00:14:36.299
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918			CID=9C9A	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	10/24/2021	23:34:59.733	51G	Deasserted
511	10/24/2021	23:34:59.738	51G	Asserted
45	10/24/2021	23:36:01.631	51G	Asserted
44	10/24/2021	23:36:01.641	51G	Deasserted
43	10/24/2021	23:36:01.651	51G	Asserted
42	10/24/2021	23:36:01.661	51G	Deasserted
41	10/24/2021	23:36:01.671	51G	Asserted
40	10/24/2021	23:36:02.211	51G	Asserted
39	10/24/2021	23:36:02.221	51G	Deasserted
38	10/24/2021	23:36:02.231	51G	Asserted
37	10/24/2021	23:36:02.241	51G	Deasserted
36	10/24/2021	23:36:02.251	51G	Asserted
35	10/24/2021	23:36:02.647	51G	Asserted
34	10/24/2021	23:36:02.662	51G	Deasserted
33	10/24/2021	23:36:02.667	51G	Asserted
32	10/24/2021	23:36:02.682	51G	Deasserted
31	10/24/2021	23:36:02.692	51G	Asserted
30	10/24/2021	23:36:03.923	51G	Deasserted
29	10/24/2021	23:36:03.928	51G	Asserted
28	10/24/2021	23:36:03.943	51G	Deasserted
27	10/24/2021	23:36:03.948	51G	Asserted
26	10/24/2021	23:36:03.963	51G	Deasserted
25	10/24/2021	23:36:05.224	51G	Deasserted
24	10/24/2021	23:36:05.229	51G	Asserted
23	10/24/2021	23:36:05.244	51G	Deasserted
22	10/24/2021	23:36:05.249	51G	Asserted
21	10/24/2021	23:36:05.264	51G	Deasserted
20	10/24/2021	23:36:05.889	51G	Asserted
19	10/24/2021	23:36:05.904	51G	Deasserted
18	10/24/2021	23:36:05.909	51G	Asserted
17	10/24/2021	23:36:05.924	51G	Deasserted
16	10/24/2021	23:36:05.929	51G	Asserted
15	10/24/2021	23:36:06.570	51G	Asserted
14	10/24/2021	23:36:06.585	51G	Deasserted
13	10/24/2021	23:36:06.590	51G	Asserted
12	10/24/2021	23:36:06.605	51G	Deasserted
11	10/24/2021	23:36:06.610	51G	Asserted
10	10/24/2021	23:36:07.466	51G	Deasserted
9	10/24/2021	23:36:07.471	51G	Asserted
8	10/24/2021	23:36:07.486	51G	Deasserted
7	10/24/2021	23:36:07.491	51G	Asserted
6	10/24/2021	23:36:07.506	51G	Deasserted
5	10/24/2021	23:36:08.031	51G	Asserted
4	10/24/2021	23:36:08.046	51G	Deasserted
3	10/24/2021	23:36:08.051	51G	Asserted
2	10/24/2021	23:36:08.066	51G	Deasserted
1	10/24/2021	23:36:08.071	51G	Asserted

Del registro secuencial de eventos se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente residual (51G), el cual sobrescribe todos los registros secuenciales anteriores. Debido a lo anterior, con esta informacion, no se permite calcular el tiempo de apertura del interruptor 52BT de S/E Graneros.



El tiempo de apertura del interruptor 52BT de S/E Graneros fue de 41,27 [ms], según el registro oscilografico remitido por la empresa CGE S.A.

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

- Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de octubre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de octubre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud de la información remitida, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30989 y N°30891.

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 involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se confirma el correcto desempeño del sistema de protección del paño BT de S/E Graneros.

Se concluye el correcto modo de operación del interruptor 52BT de S/E Graneros.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDC 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 apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Graneros, asociado al transformador N°2 66/15 kV de esta S/E, por la operación de su protección de sobrecorriente temporizada residual. La causa de la operación de la protección 51N del paño 52BT de S/E Graneros es atribuida a una intervención a las borneras del secundario del transformador de corriente asociado a dicho paño, durante trabajos asociados al nuevo proyecto de ampliación de la S/E Graneros.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las funciones de protección asociadas al esquema de protecciones eléctricas del paño BT de S/E Graneros, frente a la falla analizada.

- b) Se evidenció que el elemento afectado por la falla, correspondiente al paño BT de S/E Graneros, no cuenta con señales válidas en el SITR del Coordinador.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la apertura automática del interruptor 52BT de S/E Graneros.
- d) 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".
- e) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 24 de octubre de 2021.

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.

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

- Plan de trabajo, con fechas definidas, para la normalización de los registros del SITR del paño BT de S/E Graneros.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las tareas necesarias para evitar la sobreescritura de los registros secuenciales de eventos del relé SEL 311C del paño BT de S/E Graneros.

- b) Solicitudes de ampliación de información

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

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (*OPE1: Trabajos en instalaciones*), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, copia de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse el evento en cuestión.
- Ratificar la pérdida de consumos en megawatt (MW) y horas declaradas en el punto 2 del presente informe, para cada uno de los alimentadores de la S/E Graneros.
- Mantenimientos realizados al paño BT de S/E Graneros, incluyendo a sus equipos y sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2021

Periodo Desde: 24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

Periodo Desde: 24-10-2021 - 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
Costos Totales [kUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
Costo Marginal Quillota 220 kv	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	24	20	20	20	20	20	20	20	26	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	39	39	39	39	39
RUCATAYO	21	21	21	21	21	24	24	27	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	19	38	38	38	38	38
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1334	1294	1258	1221	1144	1075	1023	890	821	727	794	969	1181	1396	1559	1689	1752	1786	1876	1785	1564	1276	1076	848	30.337
PE-TCHAMMA	26	30	34	53	70	76	79	45	46	14	0	8	22	30	28	26	15	15	30	24	10	2	1	0	686
PE-SIERRAGORDA	8	14	21	29	39	48	54	55	41	24	29	47	62	77	82	87	90	88	79	50	17	4	3	7	1054
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	4	5	6	5	6	8	8	6	4	4	14	30	43	49	53	58	64	70	64	39	17	7	3	568
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	19	43	49	49	49	49	52	46	38	22	9	10	436
PE-CALAMA	6	27	44	66	44	44	66	44	66	27	6	1	15	66	92	92	92	66	118	92	44	27	92	66	1299
PE-TALTAL	60	64	61	58	52	45	40	32	26	33	44	58	66	63	56	43	29	20	12	5	2	1	1	1	871
PE-SARCO	77	69	61	50	40	33	25	17	11	8	9	14	22	34	54	78	96	110	112	104	84	54	28	12	1201
PE-CABOLEONES-1	65	52	45	40	34	28	21	14	11	10	13	18	25	36	52	69	85	97	101	93	73	50	31	18	1076
PE-CABOLEONES-2	71	55	47	41	35	29	22	16	13	12	14	18	25	35	51	70	88	100	102	93	74	52	34	21	1115
PE-CABOLEONES-3	132	118	108	95	84	75	64	50	39	37	40	46	60	79	107	136	153	162	165	162	143	107	75	55	2291
PE-SANJUAN	105	94	81	62	57	49	38	28	24	21	23	30	41	60	84	112	132	148	156	152	140	109	63	26	1835
PE-PUNTACOLORADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	4	4	4	3	2	1	1	0	48
PE-ELARRAYAN	93	91	87	81	72	65	52	40	33	34	38	43	53	66	73	78	81	82	81	81	81	78	69	58	1609
PE-TALINAYPONIENTE	52	51	49	47	43	39	37	35	34	34	39	44	48	51	54	55	56	56	56	56	54	50	44	36	1119
PE-TALINAYORIENTE	42	36	33	28	22	17	14	15	15	23	37	51	63	71	75	77	78	78	76	70	60	46	32	19	1079
PE-PUNTA SIERRA	73	71	67	59	54	48	45	46	39	42	50	59	63	67	68	69	69	69	70	67	64	60	53	41	1411
PE-LOS CURUROS	59	48	42	35	25	19	16	13	14	23	39	58	73	81	85	87	88	88	88	85	75	55	37	23	1254
PE-MONTEREDONDO	31	29	26	23	20	18	16	15	14	14	19	25	31	34	36	38	39	39	39	38	36	30	22	16	648
PE-PUNTA PALMERAS	35	33	29	25	22	21	20	19	17	18	23	31	36	37	38	38	38	38	37	37	35	32	26	19	703
PE-CANELA	7	6	5	4	3	3	3	3	3	3	5	8	10	11	12	12	12	11	10	8	7	6	4	3	155
PE-CANELA-2	34	29	23	20	17	16	14	15	18	23	31	39	43	45	46	47	46	44	43	40	36	32	26	20	748
PE-TOTAL	29	24	18	13	11	9	8	7	7	7	9	13	17	21	23	26	26	27	27	27	26	24	20	15	432
PE-UCUQUER-2	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	5	5	6	6	7	7	8	8	7	7	136
PE-UCUQUER	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	5	5	5	5	5	5	93
PE-LAESTRELLA	47	46	46	46	47	48	48	48	45	40	36	31	26	24	25	26	27	26	24	27	37	45	48	49	912
PE-LAS PENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	28
PE-ELMAITEN	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	72
PE-NEGRETE	9	10	11	11	10	9	9	10	9	7	7	8	9	8	7	7	7	6	7	9	11	11	10	8	210

Periodo Desde: 24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
Costos Totales [kUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
Costo Marginal Quillota 220 kv	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

PE-ALENA	22	20	18	18	16	16	17	16	12	11	12	14	13	9	8	9	9	11	12	21	27	27	27	22
PE-CUEL	12	12	12	11	11	10	10	9	8	7	7	7	7	6	5	5	5	6	7	9	11	11	11	10
PE-LOSOLMOS	19	21	17	17	17	17	17	16	16	15	15	14	14	13	13	12	12	12	13	13	14	15	15	15
PE-RENAICO	22	23	22	21	20	19	20	20	20	21	22	23	21	18	17	17	17	20	25	29	30	27	23	20
PE-MALLECONORTE	5	8	13	16	16	15	16	19	19	14	14	20	23	19	18	18	17	16	16	20	21	15	10	6
PE-MALLECOSUR	5	8	12	16	16	15	16	18	19	14	14	19	22	19	18	18	17	15	15	20	21	15	10	6
PE-SANGABRIEL	51	50	49	48	47	45	43	41	38	34	35	35	32	28	28	30	31	36	46	55	59	58	56	50
PE-LAFLOR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	2	2	3	4	5	5	6	4	3
PE-TOLPANSUR	25	25	25	25	23	22	22	21	20	19	20	21	19	16	15	17	19	22	25	28	30	30	27	23
PE-ELNOGAL	9	8	8	6	8	7	7	4	3	5	7	4	5	5	5	7	1	2	5	5	7	5	5	5
PE-LOSBUENOSAIRE	10	10	10	9	8	8	7	7	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	7	9	10	10	9
PE-LAESPERANZA	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1
PE-ELARREBOL	6	6	5	5	5	4	4	4	2	3	4	4	5	6	7	7	7	7	7	4	3	2	3	3
PE-AURORA	13	23	35	48	57	59	53	44	37	30	31	44	63	77	80	71	58	48	39	34	35	37	41	46
PE-SANPEDRO	17	19	22	22	23	23	23	24	24	24	24	24	23	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25
PE-SANPEDRO-2	32	37	43	46	48	48	49	49	50	50	50	51	50	51	52	53	54	54	54	54	55	55	55	55

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	86	742	2334	3284	3644	3862	3931	3945	3921	3840	3659	3153	1894	368	4	0	0	0	38.665
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	6	12	14	14	14	15	15	15	15	14	13	7	1	0	0	0	0	155
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
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	1	3	8	14	19	22	22	22	21	19	14	8	3	1	0	0	0	0	177
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	8	19	107	144	149	151	151	152	150	149	142	132	89	26	0	0	0	0	1569
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	19	49	70	77	80	81	82	83	82	76	58	25	4	0	0	0	0	787
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	7	35	71	100	117	124	125	121	112	93	61	26	4	0	0	0	0	995
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	69	86	89	89	90	90	90	89	86	85	67	13	0	0	0	0	952
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	19	80	95	96	96	96	96	96	96	95	92	70	5	0	0	0	0	1032
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	15	32	44	51	52	52	52	51	42	28	12	1	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	1	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	53	85	94	95	95	94	91	88	84	72	40	8	0	0	0	0	912
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	10	20	24	24	24	25	25	25	25	24	20	9	1	0	0	0	0	256
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	15	18	18	18	18	18	18	18	18	15	7	0	0	0	0	0	190
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	21	73	88	90	89	90	93	94	93	88	81	36	1	0	0	0	0	936
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	18	43	53	54	54	53	54	54	53	51	44	25	4	0	0	0	0	563
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	7	30	57	69	71	72	72	73	72	70	66	52	26	6	0	0	0	0	742
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	27	35	37	38	37	38	38	39	38	36	19	2	0	0	0	0	389
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	31	72	85	86	86	85	85	84	83	82	71	38	6	0	0	0	0	900
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	7	39	85	106	114	116	117	117	116	116	114	102	66	22	3	0	0	0	1238
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	12	34	44	46	46	46	46	47	46	45	40	24	5	0	0	0	0	481

24-10-2021 29-10-2021

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
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

0	0	0	0	0	0	0	1	7	10	10	11	12	13	12	11	11	11	10	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	17	17	18	18	18	18	17	14	7	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	14	46	65	68	68	68	68	67	67	62	39	9	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	26	28	31	35	36	37	40	37	23	2	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	3	18	41	52	54	55	55	54	54	53	53	46	26	5	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	11	11	12	12	12	12	11	9	4	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	2	16	42	61	64	64	64	63	63	62	60	49	25	5	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	5	26	62	82	84	84	83	82	82	81	67	33	7	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	7	38	48	49	49	50	50	49	49	48	47	35	5	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	37	167	193	193	194	194	193	193	191	191	148	24	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	3	17	40	52	54	54	54	54	54	53	45	24	5	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	1	7	17	26	29	31	31	31	30	30	28	21	10	2	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	3	19	44	55	59	60	59	59	58	58	56	49	29	6	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	1	4	12	20	25	27	28	28	28	26	23	15	6	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	1	9	16	22	28	30	31	30	27	21	15	8	1	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	4	18	45	70	77	78	79	78	76	71	54	27	8	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	8	46	96	116	121	121	109	109	109	113	92	49	10	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	4	26	59	75	78	79	78	79	78	76	65	37	7	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	2	8	20	32	37	39	39	39	38	37	29	14	3	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	42	102	132	142	145	145	145	145	145	134	100	33	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	8	6	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	2	2	3	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	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: 24-10-2021 - 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
Costos Totales [kUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTALaura	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	19	26	30	32	32	31	28	22	15	8	3	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	5	3	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	3	0	0	1	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	9	7	5	6	5	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	8	8	9	9	7	4	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 24-10-2021 - 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
Costos Totales [kUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	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-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	2	2	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	5	5	5	4	2	1	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	9	9	8	7	1	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	9	9	9	7	9	8	5	1	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	7	7	6	7	7	6	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	4	24	59	85	93	100	108	108	106	102	99	83	45	10	1	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASARAUCAFIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	5	7	4	1	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	2	2	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	5	5	5	7	5	8	5	1	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	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	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 24-10-2021 - 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1
Costos Totales [kUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749

PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	9	8	8	9	5	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	4	5	5	5	6	7	5	1	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	8	8	8	8	6	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	7	8	7	8	2	3	1	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	0

24-10-2021 29-10-2021

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		
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227	
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71	
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298	
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15	
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802	
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550	
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372	

0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	51
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	92
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	41
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	20

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
110	55	0	0	0	0	0	0	0	55	110	110	110	3	108	78	0	110	110	110	110	110	110	110	1509
110	55	0	0	0	0	0	0	0	55	110	110	110	3	108	78	0	110	110	110	110	110	110	110	1509

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

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	
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5,227
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5,298
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20,802
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10,020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186,550
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217,372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

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		
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5,227	
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71	
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5,298	
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15	
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20,802	
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10,020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186,550	
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217,372	

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

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		
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227	
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71	
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298	
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15	
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802	
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550	
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372	

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

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		
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227	
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71	
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298	
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15	
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802	
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550	
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372	

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

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	
287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5,227
55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5,298
66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20,802
418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10,020
7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186,550
8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217,372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

Periodo Desde: 24-10-2021 29-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 24 de octubre de 2021	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	287	273	285	288	290	281	290	272	214	171	144	129	130	130	136	126	130	139	170	252	270	273	270	276	5.227
Costos Encendido/Detención	55	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	2	1	1	71
Costos Totales [KUSD]	342	273	285	288	290	281	290	272	216	173	149	129	131	130	137	126	130	140	171	252	271	275	271	277	5.298
Costo Marginal Quillota 220 kV	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	84,8	84,8	65,4	65,4	65,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	83,6	83,6	85,3	84,1	84,1	50,15
Pérdidas [MWh]	245	557	818	1821	1925	1969	1981	1220	1032	703	627	790	870	775	1010	1139	1020	774	465	296	198	210	185	172	20.802
Consumos Propios [MWh]	418	418	418	418	418	418	418	418	418	420	420	419	417	416	416	416	416	419	417	417	416	416	416	417	10.020
Demanda Total [MWh]	7911	7599	7338	7197	7093	7049	7037	6935	7123	7452	7683	7855	8005	8152	8133	8004	7936	7940	7847	8016	8645	8876	8561	8161	186.550
Generación Total [MWh]	8573	8573	8573	9436	9436	9435	9436	8573	8573	8575	8731	9065	9292	9344	9559	9560	9372	9133	8730	8730	9260	9501	9163	8749	217.372

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2021

24-10-2021

24-10-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	5.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.7	6.1	6.6	6.5	6.5	134.3	6.6	5.6
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	106.4	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.6	1.9	1.8
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	19.2	0.9	0.8
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	8.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	6.0	8.0	9.0	41.0	9.0	1.7
LAPALOMA	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	11.5	0.5	0.5
CH-HORNITOS	16.6	16.0	15.5	15.0	14.7	14.3	14.1	13.7	13.2	12.9	7.1	7.0	7.0	7.0	7.6	8.1	8.1	8.1	16.2	17.0	9.5	8.5	7.9	7.7	272.8	17.0	11.4
JUNCALITO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.3	0.1
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	9.5	9.3	9.4	9.4	9.2	8.9	8.9	8.7	8.7	9.1	5.1	5.1	4.9	2.3	4.7	5.4	4.8	5.3	11.1	14.4	16.6	15.9	13.1	12.9	212.7	16.6	8.9
BLANCO	13.6	13.8	13.7	13.6	13.4	13.3	13.1	12.9	12.7	12.5	7.0	7.1	6.6	8.4	6.9	8.5	7.2	8.3	13.0	14.5	16.2	17.8	19.2	20.5	293.8	20.5	12.2
LOSQUILOS	20.2	21.1	21.3	21.1	20.8	20.9	20.4	19.8	20.0	18.9	17.3	14.3	15.5	15.2	14.0	13.8	15.0	15.8	17.0	20.8	24.4	24.4	24.2	24.1	460.3	24.4	19.2
CHACABUQUITO	11.9	12.3	12.9	13.1	13.2	13.3	13.2	12.8	12.6	12.5	11.9	11.1	10.2	9.1	9.0	8.8	8.2	8.5	9.4	9.5	11.4	13.7	14.3	15.3	278.2	15.3	11.6
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	10.4	0.5	0.4	
CARENA	7.2	7.2	7.6	7.2	7.3	7.6	7.5	7.3	6.6	5.6	4.2	4.2	3.6	3.7	3.3	3.3	4.4	6.1	6.7	7.1	7.6	7.7	7.7	7.5	148.2	7.7	6.2
MINI_ARRAYAN	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.9	1.0	0.1	0.0	0.0	12.4	1.0	0.5
ALFALFAL	50.7	50.7	50.7	50.7	48.1	45.6	44.5	43.0	43.0	42.5	29.7	28.7	29.2	29.2	28.7	29.2	29.2	38.9	41.0	42.5	53.8	62.0	67.6	70.1	1049.1	70.1	43.7
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.0	2.5	2.0	2.0	1.7	1.6	2.0	2.0	2.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	64.9	3.3	2.7
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	65.4	41.9	41.9	40.8	41.2	41.5	40.7	40.7	40.6	39.3	39.8	37.3	36.1	37.1	30.6	28.0	27.0	27.9	41.8	52.9	71.3	74.9	73.8	62.7	1075.2	74.9	44.8
SAUZAL	52.1	55.6	72.6	71.3	49.6	40.7	37.7	37.5	37.3	36.6	37.9	38.0	37.6	37.9	36.6	37.0	36.4	37.0	37.4	36.2	32.6	36.4	43.7	53.2	1029.1	72.6	42.9
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	9.4	9.5	10.3	10.4	9.4	7.7	7.6	7.4	7.3	7.2	7.4	7.5	7.4	7.5	7.2	7.3	7.2	7.3	7.3	7.3	6.6	6.5	8.3	9.2	190.3	10.4	7.9
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	1.2	1.1	1.1	23.5	1.3	1.0
LAHIGUERA	53.6	55.7	58.0	57.2	57.3	57.5	56.6	56.8	58.2	56.3	54.0	54.2	53.5	54.0	50.8	53.7	54.8	56.4	57.9	64.7	71.3	73.3	74.9	76.2	1416.9	76.2	59.0
LACONFLUENCIA	54.4	27.0	0.0	16.2	56.2	56.2	56.1	56.3	58.1	56.6	41.2	41.3	41.3	39.0	31.1	9.8	1.1	52.4	62.7	61.8	62.3	60.4	59.5	1042.3	62.7	43.4	43.4
ELPASO	10.2	9.3	9.2	7.8	7.8	7.8	7.6	7.9	9.0	8.2	7.0	7.3	7.3	7.3	7.3	0.1	0.0	7.5	13.4	36.8	30.4	30.6	29.6	19.0	288.4	36.8	12.0
SANANDRES	10.3	10.2	7.3	5.3	5.3	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	0.0	0.0	0.0	12.4	16.6	15.5	8.7	6.6	7.1	160.1	16.6	6.7
CONVENTOVIEJO	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	127.4	5.3	5.3
LAMONTANA-1	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	37.0	1.8	1.5
LAMONTANA-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	19.1	0.9	0.8
CUMPEO	3.8	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	94.6	4.0	3.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.3	1.3	1.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	64.0	2.9	2.7
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	71.5	3.1	3.0
LIRCAY	16.7	16.5	16.3	16.3	16.3	16.4	16.8	16.8	17.1	17.1	17.2	17.3	17.3	17.3	17.2	17.1	16.9	16.8	16.7	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3	401.3	17.3	16.7
MARIPOSAS	3.7	3.7	3.7	3.7	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.4	91.5	4.0	3.8	3.8
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	43.0	2.0	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.1	1.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.5	1.3	1.3
RIOCOLORADO	12.1	11.6	11.5	11.5	11.4	11.4	11.4	10.4	10.5	10.5	10.0	9.5	9.3	9.2	9.5	9.3	10.1	10.1	11.7	12.9	13.9	15.3	14.5	14.5	272.1	15.3	11.3
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.2	2.9	2.9
BUREO	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

4-10-2021

	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
CAPULLO	7.0	6.9	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	7.0	8.1	8.4	8.4	8.7	8.7	8.6	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1	180.4	8.7	7.5
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	62.0	2.7	2.6
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	16.2	0.9	0.7
HIDROBONITO-MC1	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.8	3.6	3.6	3.6	86.0	3.9	3.6
HIDROBONITO-MC2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	53.8	2.5	2.2
RUCATAYO	28.6	21.9	21.0	20.9	21.1	21.9	21.9	21.8	22.9	22.5	19.1	18.4	18.4	18.4	18.0	18.2	17.8	18.1	18.3	20.8	21.1	21.1	21.1	21.0	494.2	28.6	20.6
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
DONGO	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.3	1.5	1.7	1.8	1.9	2.1	2.2	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	37.7	2.3	1.8
COLIL	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	2.1	2.7	2.9	3.0	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	3.0	3.0	60.5	3.3	2.5
QUELTEHUES	29.9	1.7	0.0	0.0	13.1	30.2	30.1	30.2	29.8	30.1	30.2	30.2	24.3	15.1	15.1	20.0	20.0	18.7	18.1	29.4	30.1	30.2	30.2	30.2	536.8	30.2	22.4
VOLCAN	8.6	9.4	9.9	9.8	9.8	9.3	8.4	9.2	9.2	8.5	0.3	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	7.1	9.3	8.4	9.6	10.7	10.8	10.8	10.8	181.4	10.8	7.6
GUAYACAN	9.6	9.8	10.0	9.5	8.8	9.6	10.2	10.0	10.7	9.9	7.9	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	7.1	8.3	9.8	10.4	10.4	10.5	10.6	10.7	224.3	10.7	9.3
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.5	6.2	6.6	4.9	5.1	6.3	4.1	4.9	6.1	7.7	4.9	4.5	4.5	4.2	4.0	4.1	4.2	4.1	5.5	5.2	6.0	6.7	6.9	7.3	129.5	7.7	5.4
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.0	2.0
PUNTILLA	12.1	12.7	13.0	13.0	13.0	13.1	13.2	11.7	13.2	13.6	12.8	12.6	12.6	12.2	12.7	11.5	11.1	10.6	10.4	9.5	10.3	12.6	12.9	13.3	293.7	13.6	12.2
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.5	0.4
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.5	1.8	2.0	2.1	2.3	2.2	2.1	2.0	1.6	1.2	0.9	0.8	0.5	0.6	1.0	31.1	2.3	1.3
LOSBAJOS	4.0	4.4	4.8	5.1	5.1	5.3	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	4.9	4.9	4.6	5.0	5.0	4.1	4.0	4.3	3.7	3.6	4.0	4.6	4.7	111.8	5.3	4.7
AUXDELMAIPO	2.7	3.0	3.4	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.3	3.5	3.3	2.8	3.0	2.9	2.5	2.5	3.1	3.4	78.3	3.6	3.3
PULLINQUE	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	14.1	20.1	20.0	19.9	19.9	16.7	293.4	20.1	12.2
RECA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	17.9	0.8	0.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	3.4	0.3	0.1
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.1	0.0	1.8	0.0	0.3	1.2	1.5	1.7	1.8	34.6	1.8	1.4
PEHU	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	13.2	0.7	0.5
MOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICAN	13.3	7.3	8.1	8.1	7.8	9.3	9.1	8.0	6.7	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	10.5	17.1	17.6	17.6	17.7	17.6	180.6	17.7	7.5
CUMBRES	8.2	8.1	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	8.3	8.3	8.3	8.3	8.7	8.8	9.7	9.7	11.3	11.3	12.2	12.9	13.6	13.7	14.2	13.9	237.9	14.2	9.9
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.2	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	4.0	0.7	0.2	0.0
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7
MSA-1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.4	1.0	0.9
PICHILONCO	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	22.8	1.2	0.9
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.9	3.2	3.2
DIGUA	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.6	9.8	9.7	155.2	9.8	6.5
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	47.9	2.1	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	11.8	12.3	11.4	11.9	11.9	11.8	11.8	11.5	11.9	11.7	14.8	14.8	14.8	14.5	14.5	14.9	13.8	14.5	14.7	15.3	15.2	15.1	13.9	15.7	324.5	15.7	13.5
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
SANTA ELENA	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.2	0.7	0.6
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
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	0.8	2.0	0.9	0.0	0.0	3.6	2.0	0.2	
PE-ELARRAYAN	105.5	104.9	99.8	92.9	94.3	77.2	72.8	88.1	49.9	33.5	41.8	46.6	54.4	66.7	75.4	80.7	80.7	89.2	105.0	89.9	89.3	89.6	92.3	186.7	105.5	77.8		
PE-LOSCURUROS	85.3	82.4	40.0	4.6	3.3	2.4	8.9	12.9	0.0	12.2	18.2	37.7	62.3	60.0	60.1	78.9	90.1	90.2	94.8	0.0	104.2	93.0	94.3	14.1	1149.8	104.2	47.9	
PE-TALINAYORIENTE	60.3	54.5	47.9	26.4	15.1	8.1	10.1	22.2	10.5	13.9	20.2	19.9	19.9	26.0	34.9	34.9	34.9	53.6	80.9	77.1	73.9	73.9	72.5	926.5	80.9	38.6		
PE-TALINAYPONIENTE	52.4	51.9	46.2	42.0	39.6	33.4	33.8	35.7	33.5	34.6	28.8	29.9	29.9	30.0	30.0	30.0	30.1	30.1	45.2	55.5	56.6	55.7	51.4	54.4	962.5	58.6	40.1	
PE-PUNTASIERRA	81.4	81.3	77.4	78.1	69.9	49.7	53.2	47.7	38.1	45.2	47.8	52.2	64.6	69.8	70.6	64.1	62.5	62.5	74.3	81.2	75.9	73.8	70.6	77.1	1569.1	81.4	65.4	
PE-MONTEREDONDO	24.4	25.1	22.4	16.6	8.1	5.0	7.8	10.7	1.9	7.6	8.7	14.7	20.6	21.8	22.3	22.6	22.8	22.6	22.8	31.7	31.7	22.5	20.9	14.8	429.4	31.7	17.9	
PE-CANELA	7.0	6.2	3.8	4.1	3.7	6.2	6.0	5.8	2.8	6.3	4.7	6.8	10.2	12.5	15.2	14.8	15.5	14.7	15.1	14.0	10.9	9.7	7.5	6.1	209.6	15.5	8.7	
PE-CANELA-2	33.9	35.6	17.1	26.5	29.6	40.2	34.4	25.0	17.1	40.9	37.6	38.5	50.6	54.3	53.1	49.6	45.9	45.8	49.7	55.2	43.7	51.2	46.2	37.7	959.1	55.2	40.0	
PE-TOTORAL	30.5	24.6	10.3	9.6	15.8	27.8	32.2	18.6	14.8	7.0	7.0	10.4	16.4	19.3	19.3	17.2	16.2	16.2	30.4	34.5	38.0	37.4	32.2	32.4	518.1	38.0	21.6	
PE-PUNTAPALMERAS	43.8	42.3	25.6	23.8	20.8	24.9	30.6	28.1	26.6	22.2	19.7	23.6	29.4	31.7	31.8	28.9	28.2	28.2	35.5	37.2	38.3	32.0	24.2	24.5	701.7	43.8	29.2	
PE-UCUQUER	7.9	7.7	7.2	7.4	6.6	7.8	7.7	7.9	7.7	7.7	7.8	6.9	4.8	4.8	4.5	4.8	5.7	7.4	7.3	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	168.7	7.9	7.0	
PE-UCUQUER-2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.4	5.1	0.0	0.0	6.2	6.1	4.4	3.0	3.4	3.1	3.2	3.9	1.9	3.8	5.9	6.3	6.3	6.3	6.3	113.2	6.4	4.7	
PE-LA-ESTRELLA	34.6	27.2	27.3	39.2	37.9	31.2	20.9	21.5	26.9	32.9	22.6	13.2	12.1	14.8	11.9	16.1	23.1	8.5	9.7	14.8	20.4	22.4	22.0	22.4	533.6	39.2	22.2	
PE-ELMAITEN	6.5	5.1	6.4	6.5	5.7	4.0	2.5	2.3	1.2	0.4	0.3	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.1	2.3	6.0	6.5	7.0	4.7	6.5	2.2	76.5	7.0	3.2	
PE-LASPENAS	4.4	5.9	2.0	4.2	3.3	1.8	2.9	1.6	1.7	2.6	1.8	1.7	1.7	2.4	4.3	4.9	6.6	6.1	3.7	2.5	2.7	3.4	2.3	2.3	76.6	6.6	3.2	
PE-ALENA	22.9	12.7	17.1	10.8	9.1	13.2	7.3	8.8	9.1	3.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	11.8	54.9	54.8	47.2	61.1	35.4	25.3	24.0	430.3	61.1	17.9	
PE-CUEL	13.8	11.2	16.0	12.3	8.7	4.9	1.0	1.1	1.2	0.7	1.0	0.5	0.8	0.2	0.2	1.5	5.0	14.6	11.5	10.9	12.5	8.8	4.0	3.7	146.1	16.0	6.1	
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	2.0	2.4	2.1	8.3	2.4	0.3	
PE-LAESPERANZA	2.2	1.8	1.0	0.9	0.4	1.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.8	6.4	8.9	4.2	2.1	4.5	2.7	45.7	8.9	1.9	
PE-NEGRETE	6.8	5.7	5.9	3.9	4.6	7.8	3.0	4.7	1.6	0.9	0.4	0.1	0.3	0.1	0.3	0.6	12.3	12.0	24.3	33.7	18.3	11.0	18.5	8.8	185.5	33.7	7.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	8.8	9.0	8.3	7.5	5.2	4.1	0.8	0.9	1.1	0.2	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.4	4.3	10.2	13.3	12.2	11.9	9.8	7.1	3.2	118.3	13.3	4.9	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBOL	0.9	1.2	1.1	0.9	0.3	0.5	0.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.1	0.9	0.5	0.2	1.2	1.2	0.5	0.2	0.1	15.6	2.1	0.6	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.3	0.2	0.2	0.6	0.5	0.1	0.0	0.1	3.5	0.7	0.1	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	0.4	0.2	0.2	0.7	0.6	0.1	0.0	0.1	4.0	0.8	0.2	
PE-LA-FLOR	3.1	2.9	3.4	2.7	1.8	2.1	1.4	0.7	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	5.4	5.0	13.2	12.5	7.2	3.7	7.6	8.5	82.9	13.2	3.5	
PE-ELNOGAL	6.5	7.2	7.7	4.9	4.2	2.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.1	0.2	0.6	0.2	0.3	0.8	2.3	6.2	5.1	6.4	5.0	3.3	3.2	2.1	70.0	7.7	2.9	
PE-TOLPAN-SUR	17.2	14.3	15.9	12.0	10.6	7.6	3.8	2.2	1.8	1.8	1.3	0.0	0.2	0.0	0.0	3.1	36.9	12.9	28.2	32.8	21.1	14.5	25.6	25.3	289.0	36.9	12.0	
PE-MALLECO-NORTE	6.7	6.7	5.4	3.8	5.0	2.2	1.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.1	8.3	11.2	14.0	6.0	4.0	1.0	3.0	5.2	4.3	94.7	14.0	3.9	
PE-MALLECO-SUR	14.8	14.4	12.0	10.3	13.3	5.0	5.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.4	11.6	15.1	22.1	5.3	4.9	3.2	12.7	11.6	6.4	178.4	22.1	7.4	
PE-SANGABRIEL	47.5	54.2	56.8	38.4	29.9	16.7	10.7	8.6	7.6	1.3	1.7	0.0	2.2	0.2	1.3	8.9	28.4	28.0	51.9	29.9	27.7	42.2	41.3	40.9	576.1	56.8	24.0	
PE-RENAICO	13.7	8.3	7.6	5.9	3.8	3.2	2.0	0.1	0.1	0.0	0.4	0.0	1.0	0.1	0.3	5.9	16.4	14.9	19.7	21.3	14.7	15.0	28.3	12.8	195.4	28.3	8.1	
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1	
PE-AURORA	8.2	23.2	48.2	66.7	75.5	66.7	52.5	34.5	25.6	16.9	2.1	0.1	20.3	23.8	66.4	54.4	41.1	17.0	10.7	31.9	11.5	26.5	19.3	27.8	770.9	75.5	32.1	
PE-SANPEDRO	21.9	20.9	25.8	23.8	22.2	25.9	25.5	24.0	26.8	25.9	23.7	24.6	24.5	22.0	24.4	13.3	9.5	5.0	13.9	23.9	15.3	3.5	5.5	19.0	470.8	26.8	19.6	
PE-SANPEDRO-2	40.1	36.7	47.2	42.9	37.4	47.8	49.1	50.4	54.2	49.6	40.7	43.0	37.7	37.1	47.5	39.9	39.9	39.9	42.2	45.9	40.1	37.7	38.0	40.3	1025.3	54.2	42.7	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	5.5	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.3	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	5.7	2.3
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	6.3	7.0	7.0	7.2	7.2	7.1	6.8	6.9	6.8	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	7.2	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.7	12.3	14.6	14.9	15.1	15.1	14.8	10.8	9.8	9.3	10.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	139.0	15.1	5.8
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.1	0.4
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	12.1	17.6	20.8	22.5	22.8	22.7	20.6	15.4	10.2	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.6	22.8	7.3
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-SANPEDRO-OPG	0.0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

	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-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.8	16.1	22.5	26.5	28.4	28.7	28.0	22.8	21.7	17.7	9.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	231.2	28.7	9.6
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	0.9	0.4
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	33.3	53.2	69.2	70.2	70.2	70.2	70.2	60.3	59.2	61.3	45.2	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	679.2	70.2	28.3
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	10.4	18.7	25.9	31.2	34.7	35.7	34.3	30.7	24.8	17.3	8.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.4	35.7	11.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	73.1	57.6	109.0	129.7	109.1	114.5	71.1	84.7	44.1	70.4	74.7	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	975.8	129.7	40.7
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	39.3	46.3	48.0	48.4	48.5	48.4	48.4	41.0	38.7	39.0	61.2	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	529.4	61.2	22.1
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	54.8	99.2	115.6	141.3	144.6	145.0	145.0	145.0	145.0	143.0	96.2	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1405.9	145.0	58.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	20.6	36.4	37.7	37.0	37.0	37.0	37.0	32.1	31.0	31.3	24.4	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	368.1	37.7	15.3
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.1	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
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	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	0.1	0.4	0.7	1.0	1.1	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.1	0.2
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.4	19.3	24.1	25.4	26.3	26.5	26.1	21.8	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.1	26.5	7.7
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	5.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	8.9	3.4
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	9.0	3.4
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.4	8.7	8.8	8.7	9.0	9.0	8.9	8.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	9.0	2.9
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	9.0	3.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.7	2.1	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.5	9.0	9.0	9.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	9.0	1.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	6.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	8.8	3.9
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	7.0	7.5	7.6	7.5	7.5	7.7	7.8	7.5	6.8	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	7.8	3.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.9	5.7	6.2	6.6	6.7	6.5	6.2	5.6	4.7	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	6.7	2.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	5.2	0.6
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.4	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.3	8.7	8.7	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	4.0	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	8.7	3.4
PFV-LOGSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.8	8.7	9.2	9.2	9.0	8.9	8.9	9.0	8.9	8.5	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	9.2	3.9
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.8	4.3	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.9	3.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.7	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1
PFV-QUELTEHUUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-MARCHIQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.4	8.6	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.7	4.2	2.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	8.9	3.5
PFV-MARCHIQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	8.8	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	8.3	4.2	1.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.9	3.4
PFV-POBLACION	0.																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

	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-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.8	8.2	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.0	3.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	2.2	0.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	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	0.1	0.5	1.1	1.6	1.8	2.0	2.0	1.8	1.9	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	1.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-JAURIURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.9	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.0	6.1	6.7	7.0	7.1	7.1	6.8	6.1	4.6	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	7.1	2.6
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	7.8	8.5	8.2	8.0	8.5	8.6	8.6	8.6	7.5	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.6	3.5
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.4	0.6
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.0	4.3	5.2	5.7	5.8	5.8	5.2	4.1	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.6	5.8	1.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	5.6	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.5	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	5.8	2.5
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.4	3.0	2.9	2.9	2.9	1.5	2.8	2.9	2.5	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	8.5	9.2	9.4	9.3	9.2	9.2	9.2	9.3	9.1	8.4	4.9	0.1	0.0	0.0	0.0	100.2	9.4	4.2
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	2.9	2.1	3.4	3.5	3.5	2.2	0.3	2.8	3.1	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.5	1.2
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	6.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	8.0	3.3
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.6	0.7
PFV-LOS LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	3.7	4.2	4.3	4.3	4.2	4.1	3.4	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	4.3	1.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.5	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.3	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	4.7	2.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.7	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.6	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5																		

24-10-2021

24-10-2021

	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-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,0	4,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6	8,9	3,8
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,6	2,5	2,4	2,0	1,8	2,6	2,8	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,6	1,0
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	1,7	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,9	1,2
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,8	8,5	8,7	8,5	7,7	6,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	8,7	2,2
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	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	25,7	2,4	1,1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	2,0	2,0	1,8	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	7,5	16,8	24,1	29,3	32,4	33,0	32,6	30,0	24,4	16,9	7,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	257,3	33,0	10,7
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	3,0	1,3
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,4	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,3	7,5	7,8	7,6	7,7	7,8	7,6	7,7	7,7	7,3	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	7,8	3,3
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,2	0,7
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,3	1,4	1,5	1,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,5	0,6
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,5	0,2
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-JOSOLSERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,4	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	7,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	8,3	1,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	4,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	85,0	9,0	3,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,4	1,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,4	0,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,6	3,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	3,1	1,2
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,6	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	3,1	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	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	0,3	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,5	9,0	9,0	8,9	8,8	8,9	9,0	8,9	8,4	5,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	93,1	9,0	3,9
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	5,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	8,9	3,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	3,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	49,6	4,5	2,1
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,1	0,5
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	1,9	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,9	7,8	8,9	8,9	6,8	6,7	6,6	6,6	5,8	5,5	5,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	8,9	3,2
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,8	0,3	0,1	1,6	1,7	2,5	2,3	1,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,5	0,6
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	2,9	1,3
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	5,6	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	5,2	5,2	4,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,6	2,4
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

	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-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.7	3.0	3.0	3.1	2.8	2.4	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	3.1	1.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.6	8.6	4.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.7	2.9
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	50.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	94.8	105.4	109.0	109.4	108.5	106.7	104.8	102.4	100.0	99.7	99.8	100.5	100.3	100.6	1525.1	109.4	63.5
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.7	21.0	20.5	21.2	22.7	22.5	22.8	23.1	9.3	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.1	7.2	7.1	7.2	10.0	22.1	21.9	21.5	22.0	22.5	369.1	23.1	15.4
CERROPABELLON-U2_GEO	21.7	21.2	20.6	21.1	22.5	22.3	22.5	22.7	9.8	7.2	7.3	7.2	7.3	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	10.0	22.1	21.9	21.6	21.9	22.3	369.3	22.7	15.4
NORGENER-NT01_CAR	112.3	125.2	108.7	76.2	76.3	93.0	95.8	95.9	76.9	62.7	65.7	66.0	65.1	65.8	70.3	73.5	71.0	74.8	75.9	78.8	85.8	95.9	111.4	124.6	2047.2	125.2	85.3
NORGENER-NT02_CAR	119.9	125.1	110.7	88.0	88.1	105.9	101.2	100.6	78.6	62.4	65.5	71.8	76.1	76.6	82.2	86.8	73.9	65.0	75.4	96.8	105.2	91.6	111.1	124.5	2183.0	125.1	91.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	61.0	61.0	61.0	61.0	60.9	61.0	61.0	60.9	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	1462.5	61.0	60.9
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-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
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

	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	
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PAM_COGEN	20.9	21.0	21.3	21.0	21.0	21.2	21.2	21.3	21.0	21.4	21.1	20.9	21.2	21.3	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.2	21.3	21.2	21.2	21.0	21.1	506.5	21.4	21.1
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.0	2.8	2.8	0.1	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

4-10-2021

	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
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	344.0	335.0	357.0	357.0	357.0	359.0	371.0	342.0	202.0	185.0	201.0	204.0	199.0	202.0	187.0	191.0	176.0	181.0	194.0	319.0	358.0	368.0	370.0	369.0	6728.0	371.0	280.3
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
LOSIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	11.6	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.8	7.7	6.6	6.8	6.7	6.9	6.7	6.8	6.8	6.7	6.3	6.4	9.5	10.5	11.2	11.5	11.5	8.6	220.1	11.9	9.2
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.6	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.8	7.7	6.6	6.8	6.7	6.9	6.7	6.8	6.8	6.7	6.3	6.4	9.5	10.5	11.2	11.5	11.5	8.6	220.1	11.9	9.2
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_CN	336.0	338.0	338.0	338.0	339.0	339.0	339.0	265.0	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	124.0	302.0	308.0	312.0	314.0	317.0	4346.0	339.0	181.1
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	40.0	41.0	39.0	0.0	135.0	41.0	5.6
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.0	5.9	6.1	6.0	6.0	6.1	6.0	6.1	1.5	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.3	5.4	5.7	6.0	6.0	6.0	88.9	6.1	3.7
CMPPCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	0.5	0.7	0.9	0.8	0.9	0.9	0.7	1.0	1.3	1.3	1.5	1.4	1.3	1.2	1.5	2.6	2.6	1.5	1.5	1.7	2.0	1.6	1.7	1.1	32.2	2.6	1.3
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	59.0	59.0	59.0	60.0	61.0	61.0	59.0	63.0	62.0	59.0	64.0	66.0	60.0	64.0	59.0	58.0	59.0	61.0	61.0	66.0	67.0	2.0	0.0	6.0	1299.0	67.0	54.0
CANDELARIA-2	60.0	60.0	60.0	61.0	62.0	62.0	60.0	65.0	63.0	60.0	65.0	67.0	61.0	65.0	62.0	59.0	59.0	63.0	63.0	68.0	68.0	64.0	62.0	61.0	1500.0	68.0	62.5
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-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
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.5	14.8	13.2	14.6	14.2	14.5	14.8	15.0	14.9	14.6	15.0	15.2	14.9	15.2	14.7	14.8	14.5	14.8	15.0	15.2	15.2	15.1	14.9	14.9	354.5	15.2	14.8
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	2.0	1.8	1.5	2.0	2.7	3.1	2.3	3.2	2.6	1.1	1.3	1.2	1.3	1.1	1.6	1.3	1.3	1.3	1.3	2.2	2.4	2.2	2.4	2.3	45.5	3.2	1.9
VINALES_COGEN	29.4	28.2	26.0	26.0	26.1	26.0	26.0	26.0	18.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	18.5	27.0	30.2	30.2	30.2	468.2	30.2	19.5
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	5.0	6.0	6.0	4.3	4.3	5.2	5.1	3.9	5.4	4.7	5.1	5.2	4.7	5.4	5.6	5.8	5.9	4.2	5.5	6.1	5.9	5.3	5.5	6.2	126.3	6.2	5.3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	1.8	1.9	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	1.9	1.2	0.0	11.5	2.1	0.5
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.8	0.7	0.6	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2021

24-10-2021

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-256,2	-269,5	-259,1	-299,7	-290,5	-216,3	-185,5	-151,2	-56,4	-64,6	28,8	33,7	83,7	112,4	104,5	63,3	26,8	40,1	-27,3	-215,8	-170,9	-172,3	-144,2	-71,8	-2357,8	112,4	-98,2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-257,2	-270,4	-132,5	-300,5	-291,4	-217,5	-186,7	-152,6	-58,4	-66,6	26,5	31,4	81,2	109,8	101,9	60,8	24,5	37,8	-29,5	-217,1	-172,3	-173,8	-145,9	-73,7	-2272,1	109,8	-94,7	
CUMBRES->CHANGOS C1	266,4	279,9	269,2	310,6	301,5	226,3	195,0	160,2	64,0	71,4	-22,3	-27,2	-76,8	-105,2	-97,1	-56,1	-19,5	-32,6	35,2	225,3	180,2	181,6	153,1	80,1	2563,2	310,6	106,8	
CUMBRES->CHANGOS C2	265,1	278,6	267,8	309,2	300,1	224,9	193,5	158,7	62,6	70,0	-23,7	-28,5	-78,1	-106,5	-98,5	-57,4	-20,9	-34,0	33,9	224,0	178,9	180,3	151,9	78,9	2530,8	309,2	105,5	
TOTAL HORA.	6354,7	6043,2	5758,4	5713,7	5596,6	5339,7	5273,4	5116,4	5056,4	5476,4	5560,1	5688,5	5797,2	5821,9	5887,3	5774,9	5852,0	5766,2	5884,7	6398,5	6928,8	7106,0	6862,1	6272,3	141.329			
TOTAL HORA. SING	2191	2151	2183	2123	2156	2299	2348	2336	2525	2528	2740	2783	2894	2967	2933	2842	2761	2767	2577	2244	2410	2460	2496	2631	60.345			
TOTAL SEN	8545	8194	7941	7837	7753	7639	7622	7452	7581	8004	8300	8472	8691	8789	8820	8616	8613	8533	8462	8643	9339	9566	9358	8903	201.674			
CONS. PROPIOS	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	4.561		
CONS. PROPIOS SING	216	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	216	5.082			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-522	-549	-464	-610	-592	-443	-380	-311	-121	-136	51	60	160	217	201	119	46	72	-63	-441	-351	-354	-298	-152	(4.862)			
PERDIDAS APROX.	147	131	122	113	109	105	105	101	106	124	137	143	154	158	160	150	151	148	147	154	187	197	186	162	3.396			
PERDIDAS APROX. SING	90	89	81	94	96	95	93	81	81	84	87	92	94	96	94	92	91	88	80	87	98	106	103	101	2.195			
DEMANDA APROX.	5495	5173	4982	4800	4706	4602	4599	4514	4639	5026	5284	5416	5613	5691	5738	5553	5557	5501	5485	5614	6201	6365	6189	5768	128.511			
DEMANDA APROX. SING	2407	2400	2354	2428	2441	2435	2424	2354	2353	2369	2391	2419	2429	2443	2427	2419	2413	2395	2348	2387	2452	2496	2479	2467	57.930			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7106,0	7106	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
24 de octubre de 2021

24-10-2021		Última Actualización:		24-10-2021		23-59		CMG-Online:		66,4		Quilota, 220 kV:		PEHUENCHE										SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT									
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario				Control	Activo										
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	-	-	-									
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-									
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	-	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	COLBUN	-	PC									
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC									
00:00	-	RALCO-1	RALCO símv	MT	RO	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	RALCO-2	RALCO símv	N	MT	-	RALCO	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGL GN L A	-	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Orden de retiro.	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:07	-	RALCO-1	RALCO símv	0	DRD	-	RALCO	-	-	E/S a PC. Se cancela IF 2021002976	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:07	-	RALCO-2	RALCO símv	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	150	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGL GN L A	-	DN	DLC	OM	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
00:30	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	COLBUN	-	MT									
01:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
01:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
01:46	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
01:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	RO	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	OT	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:20	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	LF	-	PCP	OM	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	RO	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:50	-	COLBUN-1	COLBUN vsiso	DN	DN	-	SSCC	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
02:55	-	COLBUN-1	COLBUN vsiso	MT	N	-	MT	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
03:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 50 MW de PCP según IL 2301, cancela IL 2298.	-	-	-	COLBUN	-	MT									
03:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	RO	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
04:35	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	MT									
04:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	RO	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
05:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsiso	0	DN	-	FS	-	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	250	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	RO	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	N	MT	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	280	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	LAMEVE-1	LAMEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGL+TVL GN L A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DRD	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
06:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DRD	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO símv	PC	RO	-	RALCO	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:05	-	PANGUE-1	RALCO símv	150	N	-	CI	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	MT	N	-	MT	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:10	-	PANGUE-1	RALCO símv	PC	N	-	RE	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:11	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	PC	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	PC	N	-	RE	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:24	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	200	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:30	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO símv	0	DN	-	FS	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:30	-	PANGUE-1	RALCO símv	MT	N	-	MT	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:30	-	ANGOSTURA-1	RALCO símv	MT	RO	-	MT	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:42	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:44	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGL+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
07:44	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGL+TVL GN A	260	N	LC	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGL+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	NUBEVARENCIA-1	NUBEVARENCIA-1 BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOMAS	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	ENAPUERO COGEN	ENAPUERO COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CERRAPABELLON-G1A	CERRAPABELLON-G1A GEO	MT	RO	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:00	-	CERRAPABELLON-G2A	CERRAPABELLON-G2A GEO	MT	RO	-	MT	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:20	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
08:22	-	NUBEVARENCIA	NUBEVARENCIA TGL+TVL GN A	0	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
09:20	-	CS-CERRDOMINADOR	CS-CERRDOMINADOR	MT	RO	-	MT	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT									
09:22	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	MT									
10:00	-	TOTAL ERNC	-	-680	-	-	-	-	-	Inicio prorratea generalizada SEN	-	-	-	COLBUN	-	MT									
10:00	-	Blanco	Hidraulica pasada	9	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
10:00	-	Chacabuto	Hidraulica pasada	11	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
10:00	-	Juncal	Hidraulica pasada	7	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT									
10:00	-	Los Quillos	Hidraulica pasada	16	N	-	CI	-	-	OM	-	-</													

24-10-2021	Ultima Actualización:	24-10-2021	23-59	CMG-Online:	66,4	Quilota, 220 kV:	PEHUENCHE											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo			
10:00	-	Puntilla	Hidraulica pasada	9	N	-	OM	-	-	OM	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
10:00	-	Itata	Hidraulica pasada	1	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
10:00	-	Chacabys	Hidraulica pasada	28	N	-	OM	-	-	OM	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
10:00	-	La Confluencia	Hidraulica pasada	40	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:00	-	La Higuera	Hidraulica pasada	54	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:00	-	Pillmaquén	Hidraulica pasada	17	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:00	-	Pullihue	Hidraulica pasada	6	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:00	-	PPV Santiago Solar	PPV Santiago Solar	41	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:00	-	PPV Quillapilun	PPV Quillapilun	87	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
10:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	63	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	70	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	67	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	32	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	23	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-FINSTERLAE	PPV-FINSTERLAE	90	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	57	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	PPV SALVADOR	-	-		
10:00	-	PPV-ELPEUCANO	PPV-ELPEUCANO	91	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ELPEUCANO	-	-		
10:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	55	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
10:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	80	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
10:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR II	PPV-ATACAMA SOLAR II	136	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
10:00	-	PPV- LA HUELIA	PPV- LA HUELIA	74	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
10:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	37	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	STS	-	-		
10:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	110	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	CELIOREDES	-	-		
10:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-CONEO I	PPV-CONEO I	70	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	7	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	10	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-LAHUAYCA	PPV-LAHUAYCA	19	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-MARIA ELENA	PPV-MARIA ELENA	49	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-CERRRODOMINADOR	PPV-CERRRODOMINADOR	72	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-SAN PEDRO	PPV-SAN PEDRO	65	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV- NUEVA QUILLAGUA	PPV- NUEVA QUILLAGUA	73	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-SANTA ISABEL	PPV-SANTA ISABEL	76	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-DOÑA CARMEN	PPV-DOÑA CARMEN	25	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
10:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	146	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
10:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	118	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
10:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	54	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
10:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	21	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	AFS GENER	-	-		
10:00	-	PPV-ANDES II	PPV-ANDES II	50	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	AFS GENER	-	-		
10:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	23	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENGIE REMOVABLE	-	-		
10:00	-	PPV-GRANIA SOLAR	PPV-GRANIA SOLAR	92	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	SIEMENS	-	-		
10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	26	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	19	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	48	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
10:00	-	PE-LOSQUIRURDOS	PE-LOSQUIRURDOS	18	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	AFS GENER	-	-		
10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENGIE REMOVABLE	-	-		
10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-		
10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	LAP	-	-		
10:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	47	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	HIDROPACIFIC	-	-		
11:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
11:07	-	PPV Santiago Solar	PPV Santiago Solar	PC	N	-	PC	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
11:07	-	PPV Quillapilun	PPV Quillapilun	PC	N	-	PC	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	RNE	-	-		
12:07	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
13:03	-	TOTAL ERNC	-	-92	-	-	-	-	-	Inicio prorrateo Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
13:03	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	25	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:03	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	P	-	EP	-	-	EP	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
13:03	-	PPV-USYA	PPV-USYA	54	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:03	-	PPV-SAN PEDRO	PPV-SAN PEDRO	49	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:03	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	P	-	EP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:03	-	PPV-PUERTO SECO	PPV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:03	-	PPV-JAMA I	PPV-JAMA I	19	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:03	-	PPV-JAMA II	PPV-JAMA II	13	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	MT	UF	-	MT	-	-	PCP	-	-	-	AFS ANDES	-	-		
14:03	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
14:24	-	TOTAL ERNC	-	-90	-	-	-	-	-	Reajuste prorrateo generalizada SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:24	-	PPV Santiago Solar	PPV Santiago Solar	70	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	RNE	-	-		
14:24	-	PPV Quillapilun	PPV Quillapilun	80	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:24	-	PE SAN PEDRO	PE SAN PEDRO	60	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	RNE	-	-		
14:24	-	PE AURORA	PE AURORA	60	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:07	-	TOTAL ERNC	-	-40	-	-	-	-	-	Reajuste prorrateo generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-	PPV Santiago Solar	PPV Santiago Solar	60	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:07	-	PPV Quillapilun	PPV Quillapilun	70	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-	PE SAN PEDRO	PE SAN PEDRO	50	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	STS	-	-		
15:07	-	PE AURORA	PE AURORA	50	N	-	CI	-	-	ajuste prorrateo	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
15:07	-	NOTAS CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Recálculo prorrateo generalizada del SEN por mayor disponibilidad de recurso eléctrico.	-	-	-	CDC	-	-		
15:07	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	47	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	59	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	28	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	22	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-FINSTERLAE	PPV-FINSTERLAE	75	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:07	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	49	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	PPV SALVADOR	-	-		
15:07	-	PPV-ELPEUCANO	PPV-ELPEUCANO	79	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	ELPEUCANO	-	-		
15:07	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	48	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	69	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-	PPV-ATACAMA SOLAR II	PPV-ATACAMA SOLAR II	119	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-	PPV- LA HUELIA	PPV- LA HUELIA	65	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	RNE	-	-		
15:07	-</																	

24-10-2021	Ultima Actualización:	24-10-2021	23-59	CMG-Online:	66,4	Quilota, 220 kv:	PEHUENCHE													SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
0.00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario				del Embalse		Control	Activo					
15:07	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	28	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	146	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	126	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-USYA	PFV-USYA	54	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	-	-		
15:07	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	-	-		
15:07	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	75	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-CANELA	PE-CANELA	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-PUNTA COCOORADA	PE-PUNTA COCOORADA	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
15:07	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-		
15:07	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	-	-		
15:07	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	LAP	-	-	-	-		
15:07	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	130	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	LAP	-	-	-	-		
15:07	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	HIROPACIFIC	-	-	-	-		
15:46	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SICF 2021092856	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
16:07	-	TOTAL ERNC		39	-	-	-	-	-	Resiuste prorratea generalizada SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16:07	-	PE RENAICO	PE RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
16:07	-	PE SAN GABRIEL	PE SAN GABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
16:07	-	PE TOLPAN	PE TOLPAN	15	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
16:19	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Obstrucción filtro debris.	-	-	-	-	-	SICF 2021092865	-	-	-	-		
16:30	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-		
16:30	-	TOTAL ERNC		30	-	-	-	-	-	Resiuste prorratea generalizada SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16:30	-	PE NEGRETE	PE SAN GABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-	-		
16:30	-	PE BUENOS AIRES	PE TOLPAN	10	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
16:30	-	PE LA FLOR	PE TOLPAN	5	N	-	CI	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	UQUOQUER	-	-	-	-		
17:14	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SICF 2021092865	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
17:53	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-		
18:08	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-		
18:15	-	TOTAL ERNC		-	-	-	-	-	-	Resiuste prorratea generalizada SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18:15	-	Blanco	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Chacabuequito	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Juncal	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Los Quillos	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Quileco	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Rucio	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	La Mina	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-		
18:15	-	Abanico	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Antuco	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Curtisique	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Isia	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Ojos de Agua	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Sausal	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Sauquillo	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Alfalfal	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
18:15	-	Guayacán	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
18:15	-	Quelchehue	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
18:15	-	Volcán	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-		
18:15	-	Puntilla	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	-	-		
18:15	-	Itata	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	-	-		
18:15	-	Chacayes	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-		
18:15	-	La Confluencia	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-		
18:15	-	La Higuera	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-		
18:15	-	Pilmaiquén	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	Pullique	Hidraulica pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-		
18:15	-	PFV Santiago Solar	PFV Santiago Solar	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-		
18:15	-	PFV Quilaplin	PFV Quilaplin	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-	-		
18:16	-	LOMALTA	CIPRESES v1oma	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	-	-	-	IF 2021002973	-	-	-	-		
18:20	-	TOTAL ERNC		-	-	-	-	-	-	Resiuste prorratea generalizada SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18:20	-	PE RENAICO	PE RENAICO	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
18:20	-	PE SAN GABRIEL	PE SAN GABRIEL	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
18:20	-	PE TOLPAN	PE TOLPAN	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	-		
18:20	-	PE NEGRETE	PE SAN GABRIEL	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-	-		
18:20	-	PE BUENOS AIRES	PE TOLPAN	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-		
18:20	-	PE LA FLOR	PE TOLPAN	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	UQUOQUER	-	-	-	-		
18:20	-	PE AUPORA	PE AUPORA	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	RNE	-	-	-	-		
18:20	-	PE SAN PEDRO	PE SAN PEDRO	PC	N	-	PC	-	OM	ajuste prorrateo	-	-	-	-	-	STS	-	-	-	-		
18:28	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable v se ajusta a PC	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-		
18:45	-	NOTAS CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza orrortea generalizada del SEN	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-	-		
18:45	-	CMPCIAJA	CMPCIAJA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-		
18:45	-	CMPCACIFIC	CMPCACIFIC BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-		
18:45	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-		
18:45	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-		
18:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-		
18:45	-	VINALS	VINALS BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-											

24-10-2021	Última Actualización:	24-10-2021	23:59	CMG-Online:	66,4	Quillota 220 kV:	PEHUENCHE											SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	CMg	Comentario		del Embalse		Control	Activo			
18:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	PC		
18:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002301	AES ANDES	-	PC		
18:51	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002109	AES ANDES	-	PC		
18:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:55	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrateo Control tx Lx 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
19:02	-	COLBUN-2	COLBUN vsjrn	-	DN	-	PP	-	OM	Por control cota madericura	-	A	-	COLBUN	-	-		
19:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:09	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	5	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021089740	POTENCIA	-	-		
19:13	-	COLBUN-2	COLBUN vsjrn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
19:16	-	LOMAALTA	CIPRESSES slrv	-	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2021002973	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:54	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:55	-	COLBUN-1	COLBUN vsjrn	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
20:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
21:00	-	RALCO-2	RALCO slrv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
21:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1-TV1 GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
22:05	-	PANGUE-1	RALCO slrv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:05	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:05	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:05	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
22:05	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-		
22:05	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	-		
22:05	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
22:05	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 110 MW de PCP según IL 2303, cancela IL 2301	-	-	IL 2021002303	AES ANDES	-	-		
22:39	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:39	-	PANGUE-1	RALCO slrv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:00	-	RALCO-2	RALCO slrv	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:08	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de desascho.	-	-	-	KELAR	-	-		
23:12	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:30	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 89740	-	-	SI 2021089740	POTENCIA	-	-		
23:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:38	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	KELAR	-	-		
23:46	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:50	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:50	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
23:50	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-		
23:50	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	-		
23:50	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
23:50	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
23:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
23:55	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	-	KELAR	-	-		
23:58	-	COLBUN-2	COLBUN vsjrn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Domingo 24 de Octubre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	79.8	-	PMG, P	Masisa	0.0	0.0	-	MM
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	739.5	727.5	-1.62 %	RO, DF	Mejillones IEM	6094.4	2874.2	(*) -52.84 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2349.7	2091.6	-10.98 %	
Alena	386.8	430.3	+11.25 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	1124.8	1049.1	-6.73 %		Mejillones-CTM2	1440.0	1618.9	+12.42 %	LF
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	26.7	26.4	-1.07 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	3029.0	2521.6	-16.75 %	
Ancoa	283.2	324.5	+14.58 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	506.5	-4.07 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	27.3	32.9	+20.56 %	P
Andina-CTA	2878.0	2818.6	-2.06 %	LF	Mocho	0.0	0.0	-	DF
Angamos-ANG1	4521.8	4272.2	-5.52 %		NEGRETE	210.1	185.5	-11.72 %	P
Angamos-ANG2	4637.8	4297.6	-7.34 %		Nalcas	61.0	62.0	+1.51 %	PMG
Angostura	1824.0	1862.0	+2.08 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
Antuco	3128.2	2762.0	-11.70 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arauco	0.0	15.5	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	6692.6	5408.0	(*) -19.19 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.0	-		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.5	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Norgener-NT01	2191.3	2047.2	-6.58 %	LF
Blanco	324.0	293.8	-9.31 %		Norgener-NT02	2377.3	2183.0	-8.17 %	
Bocamina 2	6634.2	6480.0	-2.32 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	1299.4	977.3	-24.79 %	P	Nueva Aldea 1	288.2	180.9	-37.23 %	
CAMPOS DEL SOL	238.6	275.4	+15.45 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CERRO DOMINADOR CSP	1508.8	1525.1	+1.08 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	941.6	+6.04 %	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	440.1	426.2	-3.16 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	465.1	577.2	+24.10 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	4481.0	(*) GNP	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	32.2	-	PMG	Ojos de Agua	108.8	112.2	+3.20 %	PMG
COMBARBALA	42.2	0.0	-100.00 %	P	Olivos	36.0	15.1	-58.06 %	
Callao	13.1	16.2	+23.86 %	PMG	PFV AZABACHE	41.8	0.0	-100.00 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	4429.6	3371.0	(*) -23.90 %	RO	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	1380.0	1295.0	-6.16 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1440.0	1500.0	+4.17 %	
Candelaria Solar	14.7	25.8	+75.58 %	
Canutillar	50.0	352.0	+604.00 %	
Capullo	160.8	180.4	+12.19 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	159.0	148.2	-6.77 %	PMG
Carilafquén	120.0	153.1	+27.54 %	
Celco	104.0	126.3	+21.44 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO, LF
Cenizas	0.0	2.8	GNP	
Cerro Tigre	435.7	0.2	-99.95 %	P
Chacabuco	285.0	278.2	-2.37 %	
Chacayes	928.2	1075.2	+15.84 %	
Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
Chapiquiña	114.5	134.3	+17.29 %	
Chiburgo	224.0	221.0	-1.32 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	0.0	4.8	GNP	MM
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	5.0	0.0	-100.00 %	LF
Cipreses	2.4	0.0	-100.00 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5284.1	4925.0	-6.80 %	LF
Cochrane-CCH2	5133.0	4606.2	-10.26 %	LF
Cogen. Aconcagua	0.0	117.3	GNP	RO, LF
Cogen. Biobío	401.3	1207.0	+200.79 %	
Colbún	1674.7	1541.0	-7.98 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	120.0	127.4	+6.13 %	DF
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	228.0	237.9	+4.34 %	
Curillinque	1305.5	1286.8	-1.43 %	RO
Dadínco	0.0	18.1	GNP	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	6.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	31.7	32.0	+0.79 %	P
PFV Las Majadas	0.0	91.0	+12947452.60 %	P
PFV PLAYERITO	25.9	29.8	+15.13 %	P
PFV PLAYERO	26.1	29.8	+13.93 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1555.6	971.0	-37.58 %	P
PFV SANTA ISABEL	1569.0	951.0	-39.39 %	
PFV SOL DE LILA	359.2	359.0	-0.04 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	935.7	985.8	+5.36 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	64.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.1	GNP	P
Pajonales	1.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	8.6	21.9	+153.85 %	PMG
Palmucho	703.1	742.2	+5.56 %	
Pangue	1200.0	2053.6	+71.13 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	6527.8	5461.6	(*) -16.33 %	
Peuchén	651.5	559.1	-14.17 %	
Pilmaiquén	480.0	496.8	+3.51 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.1	528.5	+4.64 %	
Pretty Field	26.3	27.9	+6.12 %	P
Providencia	48.0	43.0	-10.42 %	
Puente Solar	21.1	26.4	+24.87 %	P
Pulelfu	110.4	133.7	+21.11 %	PMG
Pullinque	410.7	293.4	-28.57 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	257.8	293.7	+13.94 %	
Queltehues	660.8	536.8	-18.76 %	DF
Quilleco	775.9	610.0	-21.39 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	807.0	GNP	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	65.0	0.0	-100.00 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	765.0	GNP	
RENAICO 2	-	1.5	GNP	
Ralco	3142.3	650.5	(*) -79.30 %	RO
Rapel	720.3	80.5	-88.83 %	
Rauquén	69.3	85.0	+22.61 %	
Renaico	104.8	127.2	+21.32 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	60.1	86.2	+43.57 %	
Rucatayo	516.0	494.2	-4.23 %	
Rucúe	1805.8	1539.0	-14.78 %	
Río Colorado	264.0	272.1	+3.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	144.0	155.2	+7.79 %		Río Huasco	26.9	19.2	-28.52 %	
Domeyko	119.1	162.6	+36.50 %	P	Río Picoquén	201.3	190.7	-5.29 %	
Don Jorge	26.8	28.5	+6.30 %		SF Energía	0.0	0.0	-	
Dos Valles	27.2	38.7	+42.42 %	PMG	San Andrés	234.9	160.1	-31.84 %	
El Paso	240.0	288.4	+20.17 %		San Clemente	68.0	72.6	+6.76 %	PMG
El Peñón	6.6	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.25 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	4710.8	992.0	(*) -78.94 %	
El Toro	192.1	0.0	-100.00 %	RO	San Isidro 1 Gas Arg	1460.0	4889.0	(*) +234.87 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	1.4	0.0	-100.00 %		San Isidro 2 GNL	6259.6	0.0	(*) -100.00 %	
Emelda 2	5.1	0.0	-100.00 %		San Isidro 2 Gas Arg	510.0	6728.0	(*) +1219.22 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	36.0	27.0	-24.82 %	P
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	354.5	-7.68 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	0.0	0.0	-	DF	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	66.0	83.1	+26.00 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	77.0	6.5	-91.55 %	MM
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	167.0	88.9	-46.77 %	
Eólica Aurora	1102.8	770.9	-30.09 %		Santa María	0.0	0.0	-	RO, DF
Eólica Cabo Leones 1	1076.6	1018.2	-5.43 %		Santa Rita	14.8	14.8	-0.00 %	
Eólica Cabo Leones 2	1115.3	1021.6	-8.40 %		Sauzal	998.0	1029.0	+3.11 %	RO
Eólica Cabo Leones 3	2291.0	1725.0	-24.71 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	155.0	209.6	+35.27 %		Sauzalito	159.0	190.3	+19.74 %	
Eólica Canela 2	747.6	959.1	+28.29 %		Solar Aguila 1	15.3	16.1	+5.03 %	
Eólica Cuel	205.9	146.1	-29.05 %		Solar Almeyda	524.4	491.3	-6.30 %	
Eólica El Arrayán	1609.1	1867.1	+16.03 %		Solar Andes	184.6	216.1	+17.03 %	LF
Eólica El Maitén	71.7	76.5	+6.65 %		Solar Andes 2A	708.6	730.5	+3.09 %	LF
Eólica La Esperanza	21.5	45.7	+112.37 %	PMG	Solar Antay	72.6	76.3	+5.09 %	PMG
Eólica La Estrella	911.3	533.6	-41.44 %		Solar Atacama 2	994.5	1403.9	+41.16 %	
Eólica La Flor	76.8	82.9	+7.86 %		Solar Carrera Pinto	763.5	679.2	-11.03 %	
Eólica Lebu	32.7	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	899.7	767.2	-14.72 %	
Eólica Los Buenos Aires	165.2	118.3	-28.43 %		Solar Chañares	293.3	305.9	+4.27 %	
Eólica Los Cururos	1253.9	1149.8	-8.30 %		Solar Diego de Almagro	243.7	231.2	-5.13 %	
Eólica Monte Redondo	648.3	429.4	-33.78 %		Solar Doña Carmen	263.7	257.3	-2.41 %	
Eólica Punta Colorada	47.7	3.6	-92.39 %		Solar El Pelicano	911.9	938.5	+2.92 %	
Eólica Punta Palmeras	702.8	701.7	-0.16 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	1411.3	1569.1	+11.18 %	RO	Solar El Romero	1612.5	1269.3	-21.28 %	
Eólica Renaico	518.2	195.4	-62.30 %		Solar FV Bolero	1238.0	800.8	-35.31 %	
Eólica San Gabriel	1023.9	576.1	-43.73 %		Solar Finis Terrae	741.6	908.5	+22.50 %	LF
Eólica San Juan	1835.1	2029.3	+10.58 %		Solar GPG San Pedro	912.0	574.3	-37.03 %	
Eólica San Pedro	560.8	470.8	-16.05 %	LF	Solar Huatacondo	786.9	773.5	-1.70 %	
Eólica San Pedro 2	1192.9	1025.3	-14.05 %	LF	Solar Jama	445.7	404.1	-9.34 %	
Eólica Sarco	1201.5	1434.8	+19.41 %		Solar Javiera	559.6	580.4	+3.72 %	
Eólica Sierra Gorda	1053.9	973.9	-7.59 %		Solar La Huayca 2	177.1	175.6	-0.82 %	
Eólica Talinay Oriente	1079.1	926.5	-14.14 %		Solar La Silla	13.5	16.3	+20.74 %	
Eólica Talinay Poniente	1118.4	962.5	-13.94 %		Solar Lalackama	567.3	473.4	-16.55 %	
Eólica Taltal	870.4	1140.8	+31.08 %		Solar Lalackama 2	117.7	145.2	+23.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	539.1	289.0	-46.39 %		Solar Llano de Llampos	819.2	529.4	-35.38 %	
Eólica Totoral	432.3	518.1	+19.86 %		Solar Loma Los Colorados	4.9	5.4	+10.20 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	136.2	113.2	-16.87 %		Solar Los Loros	259.5	184.1	-29.07 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	567.7	505.8	-10.91 %		Solar Los Tilos	29.8	29.0	-2.42 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1206.2	975.8	-19.10 %	
Geo. Cerro Pabellón	760.7	738.4	-2.93 %		Solar María Elena	563.2	481.8	-14.47 %	
Guacolda 1	2188.0	2233.0	+2.06 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	951.5	719.4	-24.39 %	
Guacolda 2	1795.0	1925.0	+7.24 %	LF	Solar PFV Granja Solar	1031.7	1007.3	-2.36 %	
Guacolda 3	2699.3	1501.0	(*) -44.39 %		Solar PV Conejo	859.7	753.8	-12.32 %	LF
Guacolda 4	2897.3	2079.0	-28.24 %	LF	Solar PV Salvador	614.0	588.9	-4.08 %	
Guacolda 5	2448.8	2352.0	-3.95 %		Solar Pampa Camarones	50.9	55.3	+8.66 %	
Guayacán	227.8	224.3	-1.55 %		Solar Pampa Solar Norte	642.1	579.9	-9.70 %	
HP EL ATAJO	23.4	24.0	+2.34 %		Solar Piloto Cardones	1.5	1.7	+12.67 %	PMG
HP FLORIDA II	146.0	129.5	-11.28 %		Solar Pozo Almonte 2	76.0	73.5	-3.33 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	155.3	139.0	-10.45 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	91.2	88.9	-2.48 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	1027.7	937.6	-8.77 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	8.7	8.3	-5.17 %	PMG
Hornitos	400.0	272.8	-31.79 %		Solar San Andrés	376.0	368.1	-2.09 %	
Hornitos-CTH	2958.7	2897.8	-2.06 %		Solar Santiago	687.8	627.1	-8.83 %	
Huasco	18.0	0.0	-100.00 %		Solar Uribe	481.4	471.2	-2.12 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	435.0	426.5	-1.96 %	LF
Inacal	0.9	0.0	-100.00 %		TAMAYA SOLAR	389.4	0.0	-100.00 %	P
Isla	1085.8	1079.4	-0.60 %		TER SAN JAVIER 1	-	11.5	GNP	
Itata	48.0	0.0	-100.00 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	256.0	212.7	-16.90 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	MM	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	1898.4	2085.6	+9.86 %	MM	Taltal 2 Diésel	583.7	0.0	-100.00 %	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	827.6	754.7	-8.81 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	0.0	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	362.5	8.3	-97.72 %	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	1026.7	1042.3	+1.52 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Higuera	1435.8	1416.9	-1.31 %		Tchamma	686.3	97.0	-85.87 %	
La Mina	452.7	342.2	-24.41 %		Teno	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	1.0	0.0	-100.00 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
Laja 1	211.4	163.7	-22.58 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	200.8	97.0	-51.69 %	DRO	Tocopilla-TG1	140.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	143.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	504.0	550.0	+9.12 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	1202.3	1462.5	+21.64 %	LF
Licantén	122.8	45.5	-62.95 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	213.0	180.6	-15.23 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF, DF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	408.0	401.3	-1.64 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Llanguereño	42.1	37.8	-10.23 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
Loma Alta	581.6	164.3	-71.75 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	5.2	0.0	-100.00 %	LF
Loma Los Colorados 2	253.0	220.1	-13.00 %		Trincao	23.4	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	332.0	345.3	+3.99 %	
Los Hierros 2	61.5	65.4	+6.34 %	
Los Lagos Solar	18.8	20.9	+10.97 %	P
Los Molles	34.0	41.0	+20.59 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	MM
Los Quilos	497.0	460.3	-7.38 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2111.6	1585.9	-24.90 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	374.6	94.7	-74.71 %	P
MALLECO SUR	367.0	178.4	-51.41 %	
MECO CHILLAN	0.0	57.7	GNP	P
Machicura	398.2	344.0	-13.61 %	LF
Maitenes	0.0	0.0	-	DF
Malalcahuello	96.0	132.1	+37.58 %	
Mampil	417.5	400.5	-4.07 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	91.5	-4.69 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3510.0	3251.0	-7.38 %	LF
Villa Alegre	81.9	84.8	+3.59 %	
Villa Solar	20.1	26.2	+30.32 %	
Viñales	432.8	468.2	+8.18 %	
Volcán	210.0	181.4	-13.63 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	MM
Total	208663.0	190753.2	-8.58 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.1	22.0	+15.61 %
Allipén	58.8	61.0	+3.83 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	33.5	47.9	+43.19 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	75.5	76.2	+0.89 %
Aviles	14.6	14.3	-2.47 %
BERRUECO	51.3	57.0	+11.03 %
Bellavista 1	97.5	98.2	+0.80 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	21.9	22.4	+2.51 %
CASABERMEJA	8.7	9.2	+4.63 %
Caimi	1.0	1.4	+41.06 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	24.2	23.7	-2.25 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	43.3	42.6	-1.76 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	0.0	0.0	-
Chanleufu	0.1	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	3.2	-
Cocharcas	24.3	26.9	+10.91 %
Collil	26.2	59.2	+125.44 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	20.2	-
Correntoso	74.2	73.1	-1.40 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.4	10.2	-1.67 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.5	24.9	+27.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	77.8	89.5	+14.96 %
RINCONADA NORTE	14.1	17.5	+23.50 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	20.4	17.9	-12.42 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	21.5	20.8	-3.52 %
Roblería	67.3	70.4	+4.58 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	12.9	11.6	-10.04 %
SANTA CAROLINA	17.1	28.9	+69.21 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	14.1	-
Santa Ester	25.8	29.1	+12.70 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	18.2	17.0	-6.71 %
Santa Luisa	-	4.8	-
Saturno Norte	41.1	49.6	+20.66 %
Sauce Andes	7.8	10.3	+31.35 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	54.1	71.2	+31.80 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	11.7	15.6	+32.68 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.7	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	28.4	26.2	-7.85 %
Solar Antonia	21.0	25.1	+19.47 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	22.5	16.4	-27.45 %
Solar Cabilsol	26.1	20.8	-20.46 %
Solar Cachiyuyo 2	96.0	92.7	-3.46 %
Solar Calama 1	100.4	98.7	-1.72 %
Solar Calle Larga	22.6	31.1	+37.82 %
Solar Canesa 1	27.9	29.2	+4.52 %
Solar Casuto	18.5	24.3	+31.69 %
Solar Catemu	15.5	17.5	+12.36 %
Solar Catán	26.2	27.2	+3.82 %
Solar Cernicalo 1	13.3	15.8	+18.95 %
Solar Cernicalo 2	13.3	14.6	+9.77 %
Solar Chalinga	24.3	25.5	+4.73 %
Solar Chancon	22.7	25.1	+10.48 %
Solar Chimbarongo	22.0	26.2	+19.27 %
Solar Chuchiñi	18.6	21.4	+14.79 %
Solar Citrino	25.5	25.4	-0.33 %
Solar Cordillerilla	11.9	4.7	-60.37 %
Solar Covadonga	80.9	93.9	+16.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	72.3	86.9	+20.17 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	70.5	-0.48 %
Dongo	18.7	37.8	+101.85 %
Donguil	0.0	5.3	-
Doña Hilda	4.0	8.8	+120.72 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	49.6	78.8	+59.00 %
EL ROMERAL	58.9	79.4	+34.71 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	30.9	33.7	+9.26 %
El Arrayán	-	12.3	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	47.2	53.3	+12.99 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	14.2	12.3	-13.20 %
El Condor	7.0	11.6	+65.98 %
El Diuto	70.0	67.1	-4.14 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	64.3	92.8	+44.27 %
El Llano	11.6	10.5	-10.02 %
El Manzano	55.0	50.3	-8.54 %
El Mirador	17.7	0.0	-100.00 %
El Molle	-	17.9	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	30.1	-
El Resplandor	19.9	24.9	+25.27 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	83.5	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	15.1	-0.05 %
Eólica El Arrebol	110.3	18.0	-83.64 %
Eólica Huajache	21.0	3.8	-81.77 %
Eólica Las Peñas	28.0	76.6	+173.50 %
Eólica Lebu 3	18.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	31.5	9.8	-68.83 %
Eólica Ucuquer	93.1	164.8	+76.97 %
Eólico El Nogal	135.1	75.1	-44.40 %
GR Pitao	73.0	93.0	+27.39 %
Galpón	30.7	21.8	-28.81 %
Gami	-	0.0	-
Granada	88.9	93.0	+4.64 %
Guanaco Solar	23.4	28.6	+22.50 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Crucero	21.4	15.7	-26.45 %
Solar Cruz	25.1	31.4	+24.74 %
Solar Cuz Cuz	19.4	21.3	+9.89 %
Solar Don Eugenio	25.4	23.3	-8.06 %
Solar Don Mariano	19.1	26.6	+39.00 %
Solar Eclipse	51.6	52.4	+1.41 %
Solar El Boco	31.4	61.9	+97.26 %
Solar El Chincol	29.4	30.9	+5.06 %
Solar El Chucao	22.8	27.3	+19.73 %
Solar El Divisadero	22.5	7.9	-65.08 %
Solar El Estero	15.4	16.8	+9.09 %
Solar El Laurel	56.9	65.2	+14.49 %
Solar El Picurio	27.8	30.6	+9.89 %
Solar El Pilpen	28.9	29.7	+2.87 %
Solar El Pitio	22.2	29.7	+33.78 %
Solar El Queltehue	30.6	-	-
Solar El Quemado	20.7	25.1	+21.11 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	23.5	81.3	+246.13 %
Solar El Sauce	23.5	27.0	+15.03 %
Solar Encon	37.3	79.3	+112.33 %
Solar Esperanza	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	19.0	24.8	+30.14 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	50.5	52.9	+4.69 %
Solar GR Pepa	74.4	90.5	+21.66 %
Solar GR Santa Rosa	60.0	69.3	+15.52 %
Solar Girasoles	19.1	24.8	+29.60 %
Solar Guadalao	24.5	27.2	+11.27 %
Solar Homero	30.6	-	-
Solar Hormiga	17.1	17.4	+1.87 %
Solar Hornitos	2.4	1.0	-59.22 %
Solar Illapel 5X	28.2	30.2	+7.31 %
Solar Jahuel	35.6	49.4	+38.61 %
Solar Jaururo	17.5	25.6	+46.46 %
Solar José Soler Mallafré	9.5	14.9	+56.51 %
Solar Konda	17.8	24.0	+35.06 %
Solar La Acacia	74.7	77.0	+3.13 %
Solar La Blanquina	0.0	0.0	-
Solar La Chapeana	18.1	22.4	+23.71 %
Solar La Chimba Bis	22.9	23.7	+3.44 %
Solar La Esperanza 2	74.8	82.2	+9.85 %
Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Solar La Frontera	39.9	37.1	-6.90 %
Solar La Lajuela	61.2	15.1	-75.32 %
Solar La Manga	29.1	17.3	-40.63 %
Solar La Quinta	25.4	30.2	+19.06 %
Solar Lagunilla	19.1	27.0	+41.40 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	30.6	32.5	+6.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	82.2	86.0	+4.67 %
Hidrobonito MC2	43.3	53.8	+24.17 %
Hidroeléctrica Cumpeo	93.0	91.7	-1.36 %
Homero	-	29.1	-
Huape	20.0	26.1	+30.20 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	3.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	21.2	+679437.72 %
LLAY LLAY	0.1	100.2	+73220.73 %
LUMBRERAS	0.0	31.6	+1382428.79 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	4.4	-3.35 %
La Compañía 2	29.3	23.6	-19.52 %
La Ligua	17.6	21.7	+23.33 %
La Montaña 1	37.4	36.5	-2.42 %
La Montaña 2	19.7	19.1	-2.84 %
La Paloma	6.3	11.0	+76.45 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.0	-2.59 %
Las Cabras	24.4	26.4	+8.12 %
Las Chacras	22.9	22.7	-1.01 %
Las Flores	38.4	34.2	-10.92 %
Las Lechuzas	28.9	30.7	+5.92 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	91.7	94.5	+3.06 %
Lingue Solar	11.0	14.7	+33.19 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	19.1	26.7	+39.90 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	112.5	107.1	-4.85 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	10.3	4.0	-60.86 %
Los Corrales 2	15.4	15.4	-0.30 %
Los Molinos	0.0	98.1	+1211302.07 %
Los Morros	33.3	30.1	-9.71 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	18.8	15.9	-15.43 %
Los Perales	17.2	22.0	+27.67 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	22.3	21.9	-1.69 %
Maisan	4.2	4.8	+13.05 %
Malinke	19.1	23.0	+20.28 %
Mallarauco	46.4	64.9	+39.83 %
María Elena	2.4	3.1	+29.20 %
María Pinto	20.0	26.1	+30.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Mercedes 1	17.4	27.2	+55.80 %
Solar Las Mollacas	18.1	17.2	-4.82 %
Solar Las Palomas	27.9	30.6	+9.53 %
Solar Las Perdices	27.0	17.5	-35.09 %
Solar Las Rojas	24.5	24.8	+1.26 %
Solar Las Terrazas	23.5	5.5	-76.77 %
Solar Las Torcazas	-	27.0	-
Solar Las Turcas	28.5	27.9	-2.25 %
Solar Lipangue	14.1	11.1	-21.52 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	73.6	-
Solar Lo Miranda	23.8	60.6	+155.10 %
Solar Lo Sierra	15.7	18.1	+14.77 %
Solar Loreto	14.8	24.8	+66.77 %
Solar Los Gorrones	26.6	30.0	+12.93 %
Solar Los Libertadores	55.0	35.4	-35.71 %
Solar Los Paltos	19.8	25.0	+26.34 %
Solar Los Patos	27.7	31.1	+12.20 %
Solar Los Puquios	9.8	9.4	-4.59 %
Solar Luce	20.9	25.9	+23.87 %
Solar Luders	27.3	30.9	+13.15 %
Solar Luna	19.0	20.0	+5.15 %
Solar Luna del Norte	22.2	21.5	-3.10 %
Solar Malaquita 2	92.8	95.6	+2.95 %
Solar Marchigue 2	74.8	84.5	+12.91 %
Solar Marchigue 7	24.4	24.8	+1.81 %
Solar Marin	21.9	29.7	+35.26 %
Solar Montt	25.9	29.2	+12.92 %
Solar Norte Chico 1	19.3	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	27.5	28.5	+3.78 %
Solar Olivillo	63.9	83.3	+30.27 %
Solar Ovejería	75.8	84.3	+11.20 %
Solar PFV Mostazal	92.5	94.4	+2.03 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	15.0	15.0	-0.30 %
Solar Pama	16.0	15.7	-1.90 %
Solar Panquehue 2	39.4	44.6	+13.27 %
Solar Paraguay	76.5	91.0	+18.97 %
Solar Parque Bicentenario	26.3	28.1	+7.14 %
Solar Pedreros	25.1	29.5	+17.86 %
Solar Peralillo	25.6	22.1	-13.53 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	21.2	27.3	+28.89 %
Solar Pirque	19.4	26.8	+38.30 %
Solar Placilla	58.1	88.0	+51.53 %
Solar Población	23.1	20.6	-10.55 %
Solar Portezuelo	24.9	22.6	-9.24 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	15.8	24.5	+54.66 %
Solar Punta Baja	20.1	21.1	+5.13 %
Solar Queltehue	22.6	28.7	+26.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	46.9	47.5	+1.15 %
Membrillo	16.5	25.7	+55.78 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.1	22.5	+2.22 %
Minihidro El Toro	14.5	23.7	+63.40 %
Minihidro Santa Rosa	11.2	11.5	+3.33 %
Molineria Villarrica	5.8	10.8	+84.77 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	1.2	2.8	+129.83 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.6	1.1	-56.59 %
Munilque 2	11.1	11.1	-0.24 %
Mutupin	0.0	28.9	+279076.40 %
Nahuen	67.7	90.6	+33.90 %
OVALLE NORTE	0.0	88.4	+12298665.81 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	26.2	29.4	+11.92 %
PENCAHUE ESTE	0.0	19.7	+2227438.42 %
PFV Alcaldesa	0.0	9.3	+309227.44 %
PFV CANELILLO	24.6	28.2	+14.89 %
PFV CIPRES	0.0	93.1	+78847845.79 %
PFV COCINILLAS	26.4	28.0	+6.27 %
PFV PITRA	21.6	28.2	+30.07 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.6	-
PFV PMGD El Flamenco	0.0	11.1	+9902743.39 %
PFV PMGD Pegasus Solar	0.0	26.6	+1135131.94 %
PFV PMGD San Camilo	0.0	28.4	+294230.87 %
PFV SANTA INES	38.2	51.4	+34.57 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	30.5	32.5	+6.58 %
PMGD PFV El Castaño	20.3	25.1	+23.66 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	-	4.5	-
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	0.0	24.8	+3607743.14 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	-	24.8	-
PMGD PFV Vicente	0.0	21.0	+2657036.00 %
PMGD TER LOMAS	-	17.7	-
COLORADAS			
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	95.6	43.2	-54.82 %
Palmar	56.8	61.9	+9.08 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.8	12.6	-25.31 %
Pichilonco	12.2	21.7	+77.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar RLA	19.1	23.9	+25.09 %
Solar Ranguil	24.7	27.2	+9.94 %
Solar Rodeo	14.2	24.8	+74.43 %
Solar Rovián	39.6	59.4	+49.94 %
Solar San Francisco	60.0	30.3	-49.43 %
Solar San Isidro	17.2	26.6	+54.79 %
Solar San Pedro	22.8	22.0	-3.51 %
Solar Santa Adriana	19.7	21.7	+10.02 %
Solar Santa Amelia	30.9	32.3	+4.68 %
Solar Santa Cecilia	16.9	17.4	+2.66 %
Solar Santa Clara	25.1	28.3	+12.58 %
Solar Santa Julia	26.1	30.8	+17.82 %
Solar Santa Laura	19.2	22.8	+18.85 %
Solar Santuario	29.6	30.3	+2.43 %
Solar Sol	22.2	21.6	-2.78 %
Solar Talca	82.1	79.2	-3.50 %
Solar Talhuén	29.0	25.5	-12.17 %
Solar Tambo Real	22.0	0.0	-100.00 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	19.7	11.9	-39.44 %
Solar Trebal	20.7	6.6	-68.23 %
Solar Trica-Dos	21.6	16.9	-21.72 %
Solar Tricahue 2	63.9	94.8	+48.37 %
Solar Tucúquere	23.0	28.6	+24.17 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.5	+89.87 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.0	2.3	+14.66 %
Solar Valle Este 2	69.3	81.3	+17.26 %
Solar Valle Oeste 2	70.0	82.0	+17.09 %
Solar Valle de la Luna 2	23.6	25.5	+7.92 %
Solar Victoria	96.2	48.7	-49.42 %
Solar Villa Cruz	20.4	20.6	+0.90 %
Solar Villa Prat	24.0	29.0	+20.79 %
Solar Villa Seca	20.9	26.7	+27.88 %
Solar Vituco 2B	26.2	26.0	-1.07 %
Solar Ñilhue	7.4	6.2	-15.79 %
Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	20.4	16.8	-17.65 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	16.8	14.3	-15.12 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.7	-
Trinidad Solar	26.0	27.9	+7.45 %
Trueno	60.2	54.9	-8.80 %
Truful Truful	17.9	18.3	+2.47 %
UTSFM Vitacura	0.1	0.2	+328.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	27.9	28.4	+1.67 %
Pitotoy	22.8	28.2	+23.58 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	10.1	9.8	-2.93 %
QUINANTU	89.9	89.8	-0.08 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	9.8	11.5	+16.91 %
Quillay	19.0	25.7	+35.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Venturada	76.9	77.4	+0.74 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	-	0.0	-
Total	8683.4	10151.5	+16.91 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible
- LF:**Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Menor generación real por costo marginal.
Guacolda 3	Menor generación real por costo marginal.
Mejillones IEM	Menor generación real por costo marginal.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	80.0	U-5 indisponible, según IF 2021002787.
Santa María	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021092807.
Tocopilla-U15	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Por alta temperatura en descanso del VTI "C", según SDCF 2021087626.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Atacama-1 GNL	70.8	Limitada entre 250-255 MW en configuración TG1A+TG1B+TV1C, debido a falla en bomba de respaldo de agua de alimentación de alta presión, según IL 2021002251.
Cochrane-CCH1	96.4	Limitada en 133 MW por obstrucción de filtros debrís, según SICF 2021092856.
Cochrane-CCH2	98.0	Limitada en 133 MW por obstrucción de filtros debrís, según SICF 2021092865.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NT01	87.9	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	63.0	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	0.0	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	86.0	Limitada a 180 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002286.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Kelar TV Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164.
Kelar GNL	0.0	Kelar TV Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164.
Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD 2021078289.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD 2021078289.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	80.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). 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 ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	70.8	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	76.5	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1.- 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2.- 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3.- 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el periodo de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN. Según IL 2021002142.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener 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 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	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 RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, 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.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. 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 2021000299.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Taltal 1 Diésel	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.
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. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, C. El Pinar U-1, C. San Javier continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 428.04 m.s.n.m. y un gasto de 74 MWh.
00:02	Enel Generación	C. Quintero TG 1A disponible y sincronizada, cancelada IF 2021002976.
00:12	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
00:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
00:17	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
01:03	AES Andes	C. Queltehues U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 14 y 15 MW respectivamente, según IF 2021002977 - IF 2021002978.
01:31	Transelec	S/E Charrúa desconectado TR-7 de 154/66 kV, 75 MVA.
01:39	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
01:43	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
03:30	AES Andes	C. Guacolda U-3 limitada en 50 MW. Causa informada: Altas emisiones de SO2, según IL 2021002301, cancelada IL 2021002298.
04:16	AES Andes	C. Queltehues U-2 disponible, según IF 2021002978.
04:47	AES Andes	C. Queltehues U-1 disponible, según IF 2021002977.
06:58	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
07:00	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y JR cerrados.
07:42	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 continúa abierta por trabajos programados.
07:48	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:48	Colbún	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 abierta para regular tensión.
10:17	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
11:10	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:50	AES Andes	C. Queltehues U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtro, según SDCF 2021092854.
12:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:47	Transelec	S/E Pullingue interruptor B3 con limitación. Causa informada: Interruptor no cierra de manera remota. Según IL 2021002302.
14:00	AES Andes	C. Cochrane CCH1 baja a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción filtros debris, según SICF 2021092856.
15:06	AES Andes	C. Queltehues U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021092854.
15:46	AES Andes	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021092856.
16:06	AES Andes	C. Queltehues U-2 disponible, en servicio y cancelada SDCF 2021092854.
16:16	CGE	Línea de 110 kV Cerrillos - Los Loros interrupción forzada por protecciones, se pierden aprox. 5 MW de consumos de S/E Los Loros. Causa informada: Estructura 145 (madera) socavada a punto de colapsar, según IF 2021002980 e IF 2021002981.
16:16	Engie Generación	C. PFV Los Loros sale de servicio de forma intempestiva con 18 MW.
16:19	AES Andes	C. Cochrane CCH2 baja a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción filtros debris, según SICF 2021092865.
16:29	CGE	S/E Paniahue transformador N° 1 de 66/13,8 kV; 20 MVA cancelada limitación. Según IL 2021002131.
17:14	AES Andes	C. Cochrane CCH2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021092865.
18:16	Enel Generación	C. Loma Alta sincronizada en pruebas, según IF 2021002973.
18:51	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
19:16	Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, según IF 2021002973.
19:40	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y JR abiertos por control de transferencia de L. de 220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar 1 y 2.
19:43	Enor Chile	Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de L. de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar 1 y 2.
19:45	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:22	CGE	S/E Graneros interruptor BT interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de Graneros. Según IF 2021002982.
20:26	CGE	S/E Graneros cerrado interruptor BT y normalizado el 100 % de los consumos de Graneros, según IF 2021002982.
20:36	CGE	S/E Graneros interruptor BT interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de Graneros. Según IF 2021002983.
20:39	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
22:05	AES Andes	C. Guacolda U-3 limitada en 110 MW sin CPF. Causa informada: Por control de emisiones de SO2, según IL 2021002303. Cancelada IL 2021002301.
22:11	CGE	S/E Graneros cerrado interruptor BT y normalizado el 100 % de los consumos de Graneros, según IF 2021002983.
22:41	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
23:15	Los Hierros	C. Los Hierros 2 sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW.
23:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -433.6 [MW].
15:51	Enel Generación	C. Polcura comienza a verter.
17:55	San Andrés	C. San Andrés y C. El Paso comienza a verter.
18:52	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 48.2 [MW/m].
19:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28.2 [MW/m].
19:40	Enel Generación	C. Polcura deja de verter.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 747.8 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
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		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Transelec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		
Enel Generación	S/E Quintero data SCADA.	05/10/2021	14:30		
Arauco	Datos scada completa.	21/10/2021	10:15		
Enlasa	C. Trapén y S/E Los Molinos datos SCADA F/S.	21/10/2021	13:17		
CGE	S/E Fátima 154 kV y 66 kV datos scada.	24/10/2021	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 24 de octubre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-11-2021 11:29:16
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros Generar: 107
Total registros Subestación: 60

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Proceso	Subestación	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nodal Ring	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202008834	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTRANGOLAR CHILE CUATRO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA RITA	SANTA RITA 220/135 KV 133MVA	Otro Tipo de Trabajo		Reapriete de conexiones tableros en S/E San Simón.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Relacionado con la SO N°202008831	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 20:00	25-20-21 07:00	24-20-21 19:50	25-20-21 02:30
202008831	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTRANGOLAR CHILE CUATRO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON 11 S/E SAN SIMON 12 S/E SAN SIMON 13 S/E SAN SIMON 14 S/E SAN SIMON 15	Otro Tipo de Trabajo		Reapriete de conexiones tableros en S/E San Simón.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Reapriete de conexiones tableros en S/E San Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 20:00	25-20-21 07:00	24-20-21 19:50	25-20-21 02:30
202009090	Subestación	Aprobado	CHUNGINGO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILAPULIN	S/E CENTRAL QUILAPULIN 14	Otro Tipo de Trabajo	0	Código solicitud deshabilitar la teleoperación principal (TP04-04 PT) y teleoperación de respaldo (TP04-04 RH) asociada al páño A4 por la duración de los trabajos del proyecto de sustitución de cables.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	deshabilitar la teleoperación principal (TP04-04 PT) y teleoperación de respaldo (TP04-04 RH) asociada al páño A4 de la S/E Quilapulin.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-21-21 20:00		
202009524	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E COBOLIN	S/E COBOLIN 17R	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CH Cobolín, por pruebas de partida autónoma de Central Cobolín se requiere desactivar interruptores 17R.	Controlado	A solicitud de CH Cobolín, por pruebas de partida autónoma de Central Cobolín se requiere desactivar interruptores 17R.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 06:00	24-20-21 04:59	24-20-21 07:30
202009525	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E COBOLIN	COBOLIN 230/62/13.8KV 230MVA	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CH Cobolín, por pruebas de partida autónoma de Central Cobolín se requiere desconectar Transformador 230/62/13.8 kv.	Riesgo controlado, trabajo en instalaciones desconectadas.	A solicitud de CH Cobolín, por pruebas de partida autónoma de Central Cobolín se requiere desconectar Transformador 230/62/13.8 kv.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 06:00	24-20-21 04:59	24-20-21 07:30
202009514	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COBOLIN	COBOLIN 230/62/13.8KV 230MVA	Otro Tipo de Trabajo		Por pruebas de Partida Autónoma de Cobolín, se requiere desconexión de Transformadores 230/13.8KV y 230/62/13.8KV de S/E Cobolín. Estas pruebas afectarán al Cliente CSE Distribución Puelo Cobolín y Colarado a 13.8 KV. Informamos: VICESHA 13.8 KV, interruptor 13CT14 de S/E VETEREDERO COBOLIN con 2545 CLIENTES AFECTADOS de CSE DISTRIBUCIÓN SECTOR COCOADO. Informamos: PUELO COBOLIN de 13.8 KV INTERRUPTOR 13C1 de S/E Cobolín con 3638 CLIENTES AFECTADOS de CSE DISTRIBUCIÓN.	Riesgo bajo, trabajo con equipos desconectados.	Por pruebas de Partida Autónoma de Cobolín, se requiere desconexión de Transformadores 230/13.8KV y 230/62/13.8KV de S/E Cobolín. Estas pruebas afectarán al Cliente CSE Distribución Puelo Cobolín y Colarado a 13.8 KV. Informamos: VICESHA 13.8 KV, interruptor 13CT14 de S/E VETEREDERO COBOLIN con 2545 CLIENTES AFECTADOS de CSE DISTRIBUCIÓN SECTOR COCOADO. Informamos: PUELO COBOLIN de 13.8 KV INTERRUPTOR 13C1 de S/E Cobolín con 3638 CLIENTES AFECTADOS de CSE DISTRIBUCIÓN.	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			24-20-21 05:00	24-20-21 06:00	24-20-21 04:58	24-20-21 07:30
202009586	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PULIQUEU	BA S/E PULIQUEU 65KV	Mantenimiento preventivo		Se requiere desconectar y atermizar barra de transferencia de S/E Puelo para realizar tareas de mantenimiento de SO C, B0B-2, B0B1-1, B0B1-2 y B0B1-3. La anterior en coordinación con Transelco y Central Puelo.	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada.	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 14:30	24-20-21 08:16	24-20-21 12:45
2020091131	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	PUCHOCO 66/15KV 11MVA 1.	Otro Tipo de Trabajo		En relación a la solicitud CH 2020091127 se requiere la desconexión del Transformador 1.16 de S/E Puchoco.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	La carga del Transformador 1.1 de S/E Puchoco (32C1 y 32C2) será regalada por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 07:00	24-20-21 17:00	24-20-21 10:15	24-20-21 15:38
2020091130	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	BA S/E PUCHOCO 55KV	Mantenimiento preventivo		En relación a la solicitud CH 2020091127 se requiere la desconexión de la barra de MT en 55KV de S/E Puchoco.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	La carga de páño 56C1 de S/E Puchoco (32C1 y 32C2) será regalada por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 07:00	24-20-21 17:00	24-20-21 10:15	24-20-21 15:38
2020091127	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	S/E PUCHOCO C2 S/E PUCHOCO C2	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de los páños 52C1 Cde. la Hoja y 52C2 Cde. Chofin de S/E Puchoco debido al remplazo de los secundarios de cables 52C1-1, 52C2-1, 52C2-1-1 y 52C2-2 de S/E Puchoco. Por cumplimiento de carta CEN DE04B3-21, producto de mediciones efectúo en el sitio.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	La carga del páño 52C1 y 52C2 de S/E Puchoco (Transformador T3) será regalada por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 07:00	24-20-21 17:00	24-20-21 10:14	24-20-21 15:01
202009017	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANGULEMO	PANGULEMO 66/15-23 187V 39MVA	Mantenimiento preventivo		Se realizará desconexión del transformador N°1 de S/E Pangulmo por trabajos de normalización de transferencia de carga en redes de MT y verificar conexiones relacionadas con la desconexión de los transformadores N°1 y N°2 de acuerdo a SO 202009001 y SO 202009009.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE.	Tanto para la maniobra de apertura como el cierre del desconector B0B1-1 se requiere el bloqueo momentáneo de la línea trucha. Tarea N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 15:00	24-20-21 08:13	24-20-21 12:11
202009011	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA C4 S/E LA PALMA 04	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará desconexión del transformador N°3 de S/E La Palma para maniobras de normalización de transferencia de carga en redes de MT y verificar conexiones relacionadas con la desconexión de los transformadores N°1 y N°2 de acuerdo a SO 202009001 y SO 202009009.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 07:00	24-20-21 08:30	24-20-21 08:00	24-20-21 12:29
202009014	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PULIQUEU	S/E PULIQUEU 8R S/E PULIQUEU 8S S/E PULIQUEU 8T S/E PULIQUEU 82 S/E PULIQUEU 82-2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de páños 8R, 8S, 8T y 82 debido a desconexión de barra C1 de Central Puelo de acuerdo con SO N°202009004. Aterrizo a solicitud de Transelco (SO00 N°460). Desconexión de páños 8R1, 8T2 y 14 coordinado con Enel mediante SO00 N°460.	Riesgo no inherente a CSE. trabajos de terreno en sus instalaciones.	Se considera apertura de páños 8R4, 8T1 y 8T2 en coordinación con central Puelo y desconexión de páño 82 asociado a 17 de Puelo - Loncheche N°1 páño 8R.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 14:30	24-20-21 08:16	24-20-21 12:45
202009050	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEND	S/E TEND 4R	Otro Tipo de Trabajo		La CSED realizará trabajos de remplazo de conductor en el Cde. El Quilme en el cual se reemplazará el cable de aluminio de 150mm ² por aluminio de 150mm ² en la línea 150mm ² Temp. Amp. Aéreo.	Bajo nivel de riesgo	La CSED envió Solicitud a Aéreo por la solicitud del Bloqueo de la Reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 15:00	24-20-21 09:18	24-20-21 16:33
202009057	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CAUQUENES	S/E CAUQUENES C2	Otro Tipo de Trabajo		PEB se nuevo páño 52C7, sus alterna el Circuito, Puelo, para lo cual se realizará transferencia de carga en redes de MT del circuito, para luego ingresar al C2.	Riesgo bajo con desconexión	PEB Cde. Pilen.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 03:00	24-20-21 07:40	24-20-21 03:10	24-20-21 02:54
202009074	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PULIQUEU	BA S/E PULIQUEU 65KV	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelco mediante SO00 N°806, se requiere desconectar sección de barra N°4 de S/E Puelo debido a faenas en sus instalaciones. Faenas en coordinación con central Puelo mediante SO00 N°806.	Riesgo no inherente a CSE. trabajos de terreno en sus instalaciones.	Se considera apertura de páños 8R4, 8T1 y 8T2 en coordinación con central Puelo y desconexión de páño 82 asociado a 17 de Puelo - Loncheche N°1 páño 8R.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 14:30	24-20-21 08:15	24-20-21 12:45
202009076	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	otro: tendido_cable	Alambrado de control		Asociado a Proyecto de Construcción de Furtura 1 68KV Fátima - Uta de Maipo y Ampliación de SE Uta de Maipo (NUP 437), se realizará trabajo de Alambrado de Control y montaje de elementos en paneles de gabinete disponible en Sala de Control, en coordinación con cliente.	Riesgo bajo, trabajos en zona sin equipos en servicio.	Gabinete de Control disponible en Sala.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 18:00	24-20-21 16:51	24-20-21 18:17
202009521	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	GRANEROS 65/25-15 38/24/30MVA 12	Otro Tipo de Trabajo		Con motivo de trabajos asociados a proyecto de ampliación en SE Graneros NUP 1117, se requiere de la desconexión del transformador N°2 30MVA 65/25KV, sus páños de transformación asociados, barra de 65KV, barra 15KV y los alimentadores de SE Graneros. Los consumos de SE Graneros serán transferidos a subestaciones cercanas por redes MT.	Riesgo del trabajo medio y controlado	No existen circuitos finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:30	24-20-21 19:00	24-20-21 05:21	24-20-21 23:33
202009584	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHOCALAN	CHOCALAN 66/13.8KV 10MVA	Mantenimiento preventivo		Trabajo de mantenimiento preventivo 1T S/E Chocalan	Riesgo Bajo, trabajo con desconexión programada.	Desconexión a CEN 2020084712 los consumos correspondientes al 1T de SE Chocalan serán transferidos a MT con microcarga menor a 100 vatios en coordinación con CSED mediante SO00-316.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 18:00	24-20-21 08:25	24-20-21 15:11
202008472	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHOCALAN	S/E CHOCALAN C1 S/E CHOCALAN CT1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará verificación de curva característica Tensión/Corriente 13CT1, 13C2, 13C3 y 13C4 que se realizará a nivel de control. Para ello se requiere la transferencia total de los consumos, los que serán regalados mediante redes de MT.	Bajo, se realizará con desconexión de las instalaciones y mitigando los riesgos a las personas e instalaciones.	No hay cambio de ajuste, sólo se realizará verificación de tiempo de respuesta (curva Tensión/Corriente).	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 18:00	24-20-21 08:25	24-20-21 15:11
202008493	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANAHUE	S/E PANAHUE 8T S/E PANAHUE 8T1	Mantenimiento preventivo		Pruebas eléctricas a protecciones asociadas a transformador N°1 páños 52R1 y 52C1 (17 en estado de control).	Riesgo del Trabajo medio controlado	Trabajos asociados a SO2020084320.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 14:00	24-20-21 04:15	24-20-21 16:28
2020084530	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAHUE	PANAHUE 66/13.8KV 20MVA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo, revisión de conexiones, limpieza de aislación y pruebas eléctricas en transformador y páños BT y CT	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos asociados a este transformador serán transferidos mediante redes de MT hacia otras instalaciones de la zona mientras se realizan los trabajos. No coincide desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 14:00	24-20-21 04:15	24-20-21 16:28
202008082	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISIÓN DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTNG)	BA S/E SAN PEDRO (JES ANDES) HBPS	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la Barra 120 KV N°1 de S/E Pedro para efectuar pruebas de energización a Tránsito del páño N°4 al interruptor aislador 121V (220KV, Proyecto NUP 1981. Coordina con SO 202008878 y 202008890.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de la Barra 120 KV N°1 de S/E Pedro para efectuar pruebas de energización a Tránsito del páño N°4 al interruptor aislador 121V (220KV, Proyecto NUP 1981. Coordina con SO 202008878 y 202008890.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 11:00	24-20-21 15:45	24-20-21 17:30
202008808	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISIÓN DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTNG)	S/E SAN PEDRO (CTNG) HR	Otro Tipo de Trabajo		Plantea en servicio del nuevo interruptor aislador 121V (220KV) de S/E San Pedro asociado al proyecto NUP 1981. Coordina con SO CEN 202008878 y 202008890.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Plantea en servicio del nuevo interruptor aislador 121V (220KV) de S/E San Pedro asociado al proyecto NUP 1981. Coordina con SO CEN 202008878 y 202008890.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 11:00	24-20-21 15:45	24-20-21 17:30
202009351	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VITACURA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio en las comunicaciones de UTR S2AC, se conectará a equipo de comunicaciones MP1.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos previos a la desconexión de la UTR S2AC, se conectará a equipo de comunicaciones MP1.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 18:00	24-20-21 18:47	24-20-21 14:54
202009353	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E APOQUINDO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio en las comunicaciones de UTR S2AC, se conectará a equipo de comunicaciones MP1.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos previos a la desconexión de la UTR S2AC, se conectará a equipo de comunicaciones MP1.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 18:00	24-20-21 18:47	24-20-21 14:54
202009358	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LORE COCHANE		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará Revisión de sistema S2AC por cambio de en el BT de S/E Villavieja, Abadillo, y Alameda de Cardozo.	No presenta riesgos para el sistema	Se informará al Coordinador Eléctrico la independencia del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 19:00	24-20-21 18:47	24-20-21 14:54
202009226	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/132.5KV 37 39MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo a Interruptores asociados a Transformador N°1 y Mantenimiento al Transformador N°1	No presenta riesgos para el sistema	Se informará al Coordinador Eléctrico la independencia del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 22:00	25-20-21 07:00	24-20-21 23:06	25-20-21 04:22
202009223	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 120V 8R4	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 KV asociados a la Interconexión Barra Principal 2	No presenta riesgos para el sistema	Se informará al Coordinador Eléctrico la independencia del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 00:00	24-20-21 22:00	24-20-21 14:54	24-20-21 22:27
2020091224	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 120V 8R2	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 KV asociados a la Interconexión Barra Principal 2	No presenta riesgos para el sistema	Se informará al Coordinador Eléctrico la independencia del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 00:00	24-20-21 22:00	24-20-21 14:54	24-20-21 22:26
202009093	Subestación	Aprobado en activación	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	ALTAMIRANO 110/132.5KV 39MVA 4 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo		Realiza pruebas de análisis con carga del Transformador de poder N°4	Riesgo bajo, desconexión programada	Trabajos enmarcados en proyecto de ampliación de S/E Altamirano, NUP-889	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 18:00		
202009092	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	BA S/E ALTAMIRANO 120V 8P2 BA S/E ALTAMIRANO 120V 8P4	Otro Tipo de Trabajo		Realiza puesta en servicio de la Interconexión de Barra principal 12 KV N°4 a Barra principal 12 KV N°2, al término de los trabajos ejecuta pruebas de análisis con carga de la Interconexión y el Transformador de poder, además ejecuta pruebas de funcionamiento del Bus Maestro de Barra Principal 12 KV N°1 y Bus Maestro Barra 12 KV N°2.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de ampliación de S/E Altamirano, NUP-889	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 05:00	24-20-21 18:00		24-20-21 18:30
202009077	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYU	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYU 130V 8P3 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo		Ensayado del rol de media tensión de circuitos 3, 4, 5 y 6 P.V. Tama. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el protocolo del cliente y gestión referencial.	Riesgo bajo según análisis	Inspección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada BT, de acuerdo con el perfil de carga del protocolo enviado con antelación al CEA. Referencia Referencia: 46-500.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 00:00	24-20-21 15:39	24-20-21 00:00	25-20-21 00:00
202009078	Subestación	Aprobado	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA	S/E LAGUNA 18	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Laguna 24220V por brecha de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo No 17 Ana María - Laguna 24220V por brecha de aislación.	Bajo riesgo de disparo a la 17 Ana María - Laguna 24220V por brecha de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo No 17 Ana María - Laguna 24220V por brecha de aislación.	Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Laguna: Reconexión automática deshabilitada en interruptor 52R8. Reconexión automática deshabilitada en interruptor 52R9.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 08:00	24-20-21 17:00	24-20-21 07:55	
202009047	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLO	S/E FARELLO DT2	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía páño DT2	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos restrictivos.	S/E Farello. No reconectar el 52DT2 y 52DT3.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-21 09:00	24-20-21 20:00	24-20-21 14:34	24-20-21 14:17
202009046	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLO	FARELLO 220/135 KV N°2	Mantenimiento preventivo	0	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía páño DT2	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos restrictivos.	S/E Farello. No reconectar el 52DT2 y 52DT3.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-20-2			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-11-2021 11:29:16
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: 107
Total registros Subestación: 60

	Numero	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021091511		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A4 S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	0	** Trabajo relacionados a Obra reemplazo de TTCC del paflo A4 en San Vicente.	Bajo	Actividades: SE San Vicente: Carga de nuevos equipos a Protección B782, según EAP 03-2021. Inspección Mutua entre paflos A4 (nuevo) y A6 (referencia) para verificar estabilidad en B782 por PES de TTCC A4. Condiciones: Paflo Línea LA04, SVT- Seccionador, Paflo Línea LA06, SVT- Huchupato 1 y Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente, independientes. 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. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, protección 508F - AG y protección B782 Bloqueada. Aporte de corrientes del paflo A4 hacia la B781 Concorciutadas en <i>raja de arremusamiento de TTCC-A4.</i> Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 14:00	24-10-21 18:00	24-10-21 17:11	24-10-21 21:17		
2021091509		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION A BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION B	Otro Tipo de Trabajo	0	** Trabajo relacionados a Obra reemplazo de TTCC del paflo A4 en San Vicente.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Bloqueo de protección B781 por inyecciones primarias mutua entre los paflos A3 y A4 debido a obra de reemplazo de los TTCC del paflo A4. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:00	24-10-21 11:47	24-10-21 17:09		
2021091508		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	** Trabajo relacionados a Obra reemplazo de TTCC del paflo A4 en San Vicente.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Bloqueo de protección B782 por inyecciones primarias mutua entre los paflos A3 y A4 debido a obra de reemplazo de los TTCC del paflo A4. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 14:00	24-10-21 18:00	24-10-21 17:11	24-10-21 21:17		
2021091506		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de control y medidas de aislación del paflo A6. condiciones: Paflo Línea LA06, SVT- Huchupato 1 independiente. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LA05, SVT- Huchupato 2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, Protecciones 21-21M sistemas 1 y 2 del paflo A6 Bloquear la función 508F.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 14:00	24-10-21 18:00	24-10-21 12:04	24-10-21 17:19		
2021091504		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A3 S/E SAN VICENTE A4	Otro Tipo de Trabajo	0	**Trabajo relacionados a Obra nuevos TTCC paflo A4 en San Vicente. ** según EAP 03-2021.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Inspección Mutua entre paflos A4 (nuevo) y A3 (referencia) para verificar estabilidad en B781 por trabajos de PES de los TTCC A4. Cambio de ajustes y Verificación de Protección B781, según EAP 03-2021. Condiciones: Paflo Línea LA03, SVT- Concopción 1 y Paflo Línea LA04, SVT- Seccionador, independientes. 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 Faena: Subestación San Vicente, Protección B781 y Protección 508F-A1 Bloqueada. Aporte de corriente del paflo A4 sobre la B782 Concorciutadas en <i>raja de arremusamiento del TTCC-A4.</i> Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:00	24-10-21 11:47	24-10-21 17:13		
2021091503		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION A BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION B	Otro Tipo de Trabajo	0	**Trabajo relacionados a Obra nuevos TTCC paflo A4 en San Vicente. ** según EAP 03-2021.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Inspección Mutua entre paflos A4 (nuevo) y A3 (referencia) para verificar estabilidad en B781 por trabajos de PES de los TTCC A4. Cambio de ajustes y Verificación de Protección B781, según EAP 03-2021. Condiciones: Paflo Línea LA03, SVT- Concopción 1 y Paflo Línea LA04, SVT- Seccionador, independientes. 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 Faena: Subestación San Vicente, Protección B781 y Protección 508F-A1 Bloqueada. Aporte de corriente del paflo A4 sobre la B782 Concorciutadas en <i>raja de arremusamiento del TTCC-A4.</i> Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:00	24-10-21 11:36	24-10-21 17:13		
2021090956		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PULLINQUE	S/E PULLINQUE B5	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por CGE.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de CGE se requiere el desconector B9B3-3 abierto por faenas asociadas a mantenimiento de Barra de Transferencia 66 kV de S/E Pullinque.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LB05, Pullinque Los Lagos 2.- Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:30	24-10-21 08:43	24-10-21 12:45		
2021090955		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PULLINQUE	S/E PULLINQUE B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo solicitados por CGE.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de CGE se requiere el desconector B9B3-3 abierto por faenas asociadas a mantenimiento de Barra de transferencia 66 kV de S/E Pullinque.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LB05, Pullinque Los Lagos 1.- Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:30	24-10-21 08:43	24-10-21 12:45		
2021090779		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN JAVIER	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de CGE S.A.	Bajo.	Actividades: S/E San Javier: A solicitud de CGE S.A. se requiere restricción a la reconexión de interruptor 52B5 por maniobras operacionales por normalización de LT Talica - La Palma, Barra de S/E La Palma - Restricciones: No reconectar interruptor 52B5 de línea 66 kV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Inhabilitación de reconexión paflo B3.-	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 07:00	24-10-21 08:00	24-10-21 07:24	24-10-21 07:33		
2021090692		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A4 S/E SAN VICENTE A6	Otro Tipo de Trabajo	0	* Trabajos coordinados con CAP. * Atende 17 2021003328.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza de aislación del paflo A4, considera los siguientes equipos: B9A-A, B9A-B, B9A-1, B9A-2, B9A-3 y S2A4. Ajustar de posicionamiento y partes móviles del desconector B9A-1 (Atende 17 2021003328). Verificar señales de alarma en manómetros de SFE de los interruptores S2A4 y S2A6. Investigar y corregir funcionamiento eléctrico de los desconectores B9A-1 y B9A-2. Condiciones: Siguiendo instalaciones independientes, Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente, Paflo Línea LA04, SVT- Seccionador y Paflo Línea LA05, SVT- Huchupato 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9A-6 y S2A6, entre S2A6 y B9A-2, entre B9A-2 y B9A-4, entre B9A-4 y B9A-3, entre B9A-4 y S2A4, entre S2A4 y B9A-2, entre B9A-4 y B9A-6.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 00:30	24-10-21 08:00	24-10-21 00:21	24-10-21 07:48		
2021090691		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	* Trabajos coordinados con CAP. * Atende 17 2021003328.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza de aislación del paflo A4, considera los siguientes equipos: B9A-A, B9A-B, B9A-1, B9A-2, B9A-3 y S2A4. Ajustar de posicionamiento y partes móviles del desconector B9A-1 (Atende 17 2021003328). Verificar señales de alarma en manómetros de SFE de los interruptores S2A4 y S2A6. Investigar y corregir funcionamiento eléctrico de los desconectores B9A-1 y B9A-2. Condiciones: Siguiendo instalaciones independientes, Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente, Paflo Línea LA04, SVT- Seccionador y Paflo Línea LA05, SVT- Huchupato 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9A-6 y S2A6, entre S2A6 y B9A-2, entre B9A-2 y B9A-4, entre B9A-4 y B9A-3, entre B9A-4 y S2A4, entre S2A4 y B9A-2, entre B9A-4 y B9A-6.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 00:30	24-10-21 08:00	24-10-21 00:21	24-10-21 07:48		
2021090977		Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PULLINQUE	S/E PULLINQUE B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos se encuentran coordinados con CGE por la desconexión de la barra Principal de 66kV Sección N°1.-	Bajo	Actividades: SE Pullinque: Mantenimiento y medidas eléctricas a B9B3-1. Restricciones: Paflo independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea S2B4-SVT Pullinque-Los Lagos, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Pullinque. Se instalarán equipos puesta a tierra provisionales en ambos extremos del B9B3-1.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:30	24-10-21 14:00	24-10-21 08:08	24-10-21 12:24		
2021090939		Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110 kV sección 1: Desconexión Barra 110 kV sección 1: MPB Normal B9H3-1, B9H4-1, B9H6-1, B9H9-1, B9HT1-1 y B9H5-1, MPB Normal 3 TPCL	Bajo	Actividades: MPB reducida, normal, seco o reemplazo de desconector desconectado. Desconexión del trabajo Acóde S/E Cardones: Barra 110 kV sección 1: Desconexión Barra 110 kV sección 1: MPB Normal B9H3-1, B9H4-1, B9H6-1, B9H9-1, B9HT1-1, B9HT3-1 y B9H5-1, MPB Normal 3 TPCL. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9H5-1 lado S2H5. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9H4-1 lado S2H3. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9H6-1 lado S2H4. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9H6-1 lado S2H6. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9H9-1 lado S2H9. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9HT3-1 lado S2HT1. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en B9HT3-1 lado S2HT2.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:00				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-11-2021.11:29:16
Estados: 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: 107
Total registros Subestación: 60

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108058	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110 KV sección 1: Desconexión Barra 110 KV sección 1: MPB Normal BPH3-1, BPH4-1, BPH6-1, BPH9-1, BPH11-1, BPH13-1 y BPH95-1. MPB Normal 3 TRES.	Bajo	Actividades: MPB reducción, normal, seco o reemplazo de disyuntor desconectado. Descripción del trabajo Acólon S/E Cardones: Barra 110 KV sección 1: Desconexión Barra 110 KV sección 1: MPB Normal BPH3-1, BPH4-1, BPH6-1, BPH9-1, BPH11-1, BPH13-1 y BPH95-1. MPB Normal 3 TRES. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH5-1 lado afectado TDS. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH3-1 lado S2H3. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH4-1 lado S2H4. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH6-1 lado S2H6. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH9-1 lado S2H9. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH11-1 lado S2H11. Subestación Cardones, Instalación de tierras provisionales de bloques en BPH13-1 lado S2H13.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 14:00				
202108074	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RAPEL	BA S/E RAPEL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con C. Rapel y CGE	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a la Barra Principal de 220 KV sección 2. Pruebas de control y verificación de protección B7B. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. El Jefe de Fama bloqueará la protección B7B mientras dure los trabajos. – - Nota: S/E Quintero se alimenta radial desde S/E lo Aguirre a través de Barra de Transferencia (con mltiplos cortos). Actividades: S/E Charria: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control Peto 220 KV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: - ITF de equipos de extinción de incendio.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 09:00	24-10-21 17:00	24-10-21 09:06	24-10-21 16:52		
2021076001	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRIA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control Peto 220 KV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: - ITF de equipos de extinción de incendio.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-21 08:00	24-10-21 18:00			
2021087539	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 KV Ana Maria Lagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No respectar 5215-5216-5214-5215 El riesgo del trabajo es bajo.		Lavado de aislación línea de transmisión 220 kv Ana Maria Lagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas. No respectar 5215-5216-5214-5215 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 08:27	24-10-21 12:38		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 15-11-2023 11:29:16

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros Generales: 107

Total registros Central Generadora: 21

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202108054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsaso	HP QUELTETHUES	HP QUELTETHUES U2	Otro Tipo de Trabajo		Se retira de servicio con SDCI, debido a filtración de aceite en flange de acumulador de presión.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar el trabajo en condición segura.	Se retira de servicio con SDCI, debido a filtración de aceite en flange de acumulador de presión.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 11:50	24-10-21 16:00	24-10-21 11:50	24-10-21 16:06
202108053	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP SAN CLEMENTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Partida Autónoma de Colbón.	Bajo.	Por pruebas de Partida Autónoma de Colbón se requiere Unidad de central San Clemente detenida.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 05:00	24-10-21 06:00	24-10-21 04:43	24-10-21 07:30
202108052	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE MACHICURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Partida Autónoma de Colbón.	Bajo.	Por pruebas de Partida Autónoma de Colbón se requiere Unidades 1 y 2 de central Machicura detenidas.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 05:00	24-10-21 06:00	24-10-21 04:32	24-10-21 07:30
202108050	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CHIBURGO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Partida Autónoma de Colbón.	Bajo.	Por pruebas de Partida Autónoma de Colbón se requiere Unidades 1 y 2 de central Chiburgo detenidas.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 05:00	24-10-21 06:00	24-10-21 04:32	24-10-21 07:30
202108051	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE COLBON	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Por pruebas de Partida Autónoma se efectuará arranque y detención de la Unidad 1 con la Unidad 2 detenida. Estas pruebas afectarán al Cliente CCE Distribución Pueblo Colbón y Colobado en 13.8 kV. Alimentador VILCHES de 13.8 kV, interruptor SICT14 de S/E VEREDERO COLBON con 246 CLIENTES AFECTADOS DE CCE DISTRIBUCIÓN SECTOR COLONADO. Alimentador PUEBLO COLBON de 13.8 kV INTERRUPTOR SICT1 de S/E Colbón con 1638 CLIENTES AFECTADOS DE CCE DISTRIBUCIÓN.	Riesgo bajo, trabajo con unidades desconectadas e en isla.	Por pruebas de Partida Autónoma se efectuará arranque y detención de la Unidad 1 con la Unidad 2 detenida. Estos pruebas afectarán al Cliente CCE Distribución Pueblo Colbón y Colobado en 13.8 kV. Alimentador VILCHES de 13.8 kV, interruptor SICT14 de S/E VEREDERO COLBON con 246 CLIENTES AFECTADOS DE CCE DISTRIBUCIÓN SECTOR COLONADO. Alimentador PUEBLO COLBON de 13.8 kV INTERRUPTOR SICT1 de S/E Colbón con 1638 CLIENTES AFECTADOS DE CCE DISTRIBUCIÓN.	Consumo Regulado	CCE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 05:00	24-10-21 06:00	24-10-21 04:57	24-10-21 07:30
202108065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHIMANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Farsaso	TER COCHIRANE	TER COCHIRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Intervención por obstrucción filtro deabi, se requiere efectuar retiro para normalizar parámetros.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Intervención por obstrucción filtro deabi, se requiere efectuar retiro para normalizar parámetros.	No tiene consumo afectado.		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		24-10-21 16:19	24-10-21 18:30	24-10-21 16:19	24-10-21 17:34
202108066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHIMANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Farsaso	TER COCHIRANE	TER COCHIRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	133	Intervención por obstrucción filtro deabi, se requiere normalizar condición.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Intervención por obstrucción filtro deabi, se requiere normalizar condición.	No tiene consumo afectado.		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		24-10-21 14:00	24-10-21 16:00	24-10-21 14:00	24-10-21 15:46
202109106	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO U5	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de puesta en servicio de la Unidad N° 1, se requiere sincronización y toma de carga. Para el proceso de bajada, se debe bajar carga en escalones de 10MW cada 2 minutos.	Riesgo bajo para el sistema.	Pruebas de puesta en servicio post mantenimiento mayor.	No tiene consumo afectado.		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		24-10-21 10:00	24-10-21 13:30	23-10-21 20:28	
202109145	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL U5	Otro Tipo de Trabajo		Unidad 3 indisponible debido a trabajos de Transelco. Se requiere desconexión de Barra Principal 220 kv sección 2 para realizar pruebas de control y mantenimiento a equipos asociados a la barra.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 08:30	24-10-21 17:00	24-10-21 09:31	24-10-21 17:24
202109122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL U4	Otro Tipo de Trabajo		Unidad 4 indisponible debido a trabajos de Transelco. Se requiere desconexión de Barra Principal 220 kv sección 2 para realizar pruebas de control y mantenimiento a equipos asociados a la barra.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 08:30	24-10-21 17:00	24-10-21 09:31	24-10-21 17:24
202109126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL U3	Otro Tipo de Trabajo		Unidad 3 indisponible debido a trabajos de Transelco. Se requiere desconexión de Barra Principal 220 kv sección 2 para realizar pruebas de control y mantenimiento a equipos asociados a la barra.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 08:30	24-10-21 17:00	24-10-21 09:31	24-10-21 17:24
202109187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP PULLINQUE	HP PULLINQUE U2	Otro Tipo de Trabajo		Unidad indisponible por trabajos de CCE. Se requiere desconexión de Sección 1 de Barra Principal para realizar faenas de Mantenimiento en Desconector 88B3-1 (Equipo perteneciente a línea 66 kv Pullinque - Los Lagos Cto.1 de Transelco). SI/AA de la central quedan regulados del grupo electrógeno de Casa de Maquehue.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 08:30	24-10-21 14:00	24-10-21 08:32	24-10-21 13:03
202109168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP PULLINQUE	HP PULLINQUE U1	Otro Tipo de Trabajo		Unidad indisponible por trabajos de CCE. Se requiere desconexión de Sección 1 de Barra Principal para realizar faenas de Mantenimiento en Desconector 88B3-1 (Equipo perteneciente a línea 66 kv Pullinque - Los Lagos Cto.1 de Transelco). SI/AA de la central quedan regulados del grupo electrógeno de Casa de Maquehue.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 08:30	24-10-21 14:00	24-10-21 08:32	24-10-21 13:03
202109190	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIAS UCQUIQUER DOS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE UCQUIQUER II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión por mantenimiento en instalaciones de terceros. Microcorte en S/E Rapel con efectos en Barra de 220 kv de la S/E Rapel afectando al TS de Cuarterano según SO N° 2021091467 de Transelco.	No se identifican riesgos asociados a las actividades de la desconexión de la central	Asociado a SO de Transelco: n° 2021091467	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 17:30	24-10-21 17:35	24-10-21 17:30	24-10-21 17:40
202109158	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIAS UCQUIQUER DOS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE UCQUIQUER II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión por mantenimiento en instalaciones de terceros. Microcorte en S/E Rapel con efectos en Barra de 220 kv de la S/E Rapel afectando al TS de Cuarterano según SO N° 2021091471 de Transelco.	No se identifican riesgos asociados a las actividades de la desconexión de la central	Asociado a SO de Transelco: n° 2021091471	No tiene consumo afectado.		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-10-21 06:50	24-10-21 07:05	24-10-21 06:43	24-10-21 07:17
202108088	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inspección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de las WTG, de acuerdo con el perfil de carga del prediccio enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores.	No tiene consumo afectado.		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-10-21 00:00	24-10-21 23:59	24-10-21 00:00	25-10-21 00:00
202108040	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado.		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-10-21 15:00	24-10-21 23:59	24-10-21 15:01	24-10-21 23:30
2021091856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ECOLICA LA ESTRELLA SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE LA ESTRELLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión a solicitud de CCE y asociado a solicitud CEN-202108174, se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S213 a bypass (88B3-4) disponible en S/E Rapel para alimentar la S/E Cuarterano desde la Aguirre, a través del circuito 2 de la Línea de 220 kv Rapel – La Aguirre. Condiciones requeridas : Parque Eólico La Estrella fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión a solicitud de CCE y asociado a solicitud CEN-202108174, se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S213 a bypass (88B3-4) disponible en S/E Rapel para alimentar la S/E Cuarterano desde la Aguirre, a través del circuito 2 de la Línea de 220 kv Rapel – La Aguirre. Condiciones requeridas : Parque Eólico La Estrella fuera de servicio.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-10-21 17:00	24-10-21 17:01	24-10-21 17:01	24-10-21 17:41
2021091850	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ECOLICA LA ESTRELLA SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE LA ESTRELLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión a solicitud de CCE y asociado a solicitud CEN-202108174, se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S213 a bypass (88B3-4) disponible en S/E Rapel para alimentar la S/E Cuarterano desde la Aguirre, a través del circuito 2 de la Línea de 220 kv Rapel – La Aguirre. Condiciones requeridas : Parque Eólico La Estrella fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión a solicitud de CCE y asociado a solicitud CEN-202108174, se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S213 a bypass (88B3-4) disponible en S/E Rapel para alimentar la S/E Cuarterano desde la Aguirre, a través del circuito 2 de la Línea de 220 kv Rapel – La Aguirre. Condiciones requeridas : Parque Eólico La Estrella fuera de servicio.	No tiene consumo afectado.		ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-10-21 07:00	24-10-21 07:01	24-10-21 06:41	24-10-21 07:25
2021090468	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbinas. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Pruebas de válvulas de turbinas. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad en 25 MW fijos.	No tiene consumo afectado.		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-10-21 00:30	24-10-21 03:30	24-10-21 00:30	24-10-21 03:46
2021090605	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	25	Pruebas de inyección de energía hasta 4 MW con la PH 12 de la Central San Javier i (Pruebas de puesta en servicio).	Pruebas bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energy Quickstart SpA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado.		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-10-21 00:00	24-10-21 12:00	24-10-21 00:01	24-10-21 22:53

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-11-2023 11:29:16

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: 107

Total registros Línea: 26

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitación	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108866	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo y exhaustivo a 02 Trampas de ondas T0N1 y 02 Condensadores de acoplamiento CAG. Pruebas de funcionamiento a desconector BMS-7. Mediciones de tensiones y temperatura en circuito de control asociado a caja de acoplamiento OPAT y mantenimiento normal a gabinetes de control para (cable de acoplamiento a desconector BMS-7).	Se riegos, la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel CA, se encontrará desconectada.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:30	24-10-21 17:00	24-10-21 07:42	24-10-21 18:51
202108843	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo		Presunción de no reconectar LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel N°3. Por trabajos asociados a SO 202108838, 202108839, 202108841 y 202108842.	Desconexión de la LT Ancoa - Alto Jahuel N°3 por trabajos en estructura común.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:30	24-10-21 16:00	24-10-21 08:37	24-10-21 14:36
202108842	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo		Inhabilitar la función diferencial de línea B7L del sistema 1 de protecciones del país K5 de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel CTO 3. Asociado a trabajos de SO 202108839.	Desconexión de la LT 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL CTO 3 por trabajos en estructura común. Posible pérdida de comunicación en enlace principal (Fibra Óptica) entre Ancoa y SO 20030001.	Durante la intervención, la LT 500 KV Ancoa Alto Jahuel N°3, mantendrá habilitado el esquema de protección y teleoperación del sistema 2, además se mantendrá personal en SSE.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 12:00	24-10-21 08:57	24-10-21 12:05
202108841	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo		Inhabilitar la teleoperación de Fibra óptica del sistema 1 de protecciones del país K5 de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel CTO 3. Asociado a trabajos de SO 202108839.	Desconexión de la LT 500 KV Ancoa Alto Jahuel N°3 por trabajos en circuito abierto.	Durante la intervención, la LT 500 KV Ancoa Alto Jahuel N°3, mantendrá habilitado el esquema de protección y teleoperación del sistema 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 12:00	24-10-21 08:57	24-10-21 12:05
202108839	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo		Traslado de caja de empalme OPGW en estructura 352, lado Circuito 4.	Desconexión LINEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL CTO 3 por trabajos en estructura común. Admitir posible pérdida de comunicación entre Ancoa y Alto Jahuel.	Se mantendrá personal en las SSE en todo momento.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 12:00	24-10-21 08:56	24-10-21 12:00
202108838	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo		Normalización de espaciadores en vanos entre estructuras 495 a 496 y 523 a 524, Fase C.	Desconexión LINEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL CTO. 3 por trabajos en estructura común.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:30	24-10-21 16:00	24-10-21 08:37	24-10-21 14:36
2021091293	Línea	Ejecución Exitosa	Alt Escondido S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RIO ESCONDIDO- CARCONES 220KV [EN_REVISION] ET 138 - CARCONES 220 KV [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carcenes: Prueba de pérdida de comunicación entre protecciones B7L PSL ABB RSD701 (30) línea Rio Escondido-Caracenes.	Riesgo bajo, ya que la fama está debidamente planificada.	Prueba no necesita bloqueos de la protección	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 11:12	24-10-21 12:40
2021082124	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	GALEGUILLOS- CALDERA 110KV C1	GALEGUILLOS- ESTRUCTURA 89 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del SCh3 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 08:41	24-10-21 15:28
2021091967	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de LT 66 KV Pullinque - Loncoche N°3 por faenas relacionadas a mantenimiento de barra de transferencia de SE Pullinque. Lo anterior en coordinación con Tránsito y Control Político.	Riesgo bajo. Faenas en instalaciones desconectadas	Riesgo bajo. Faenas en instalaciones desconectadas	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 14:30	24-10-21 08:16	24-10-21 12:45
2021091487	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - CUQUEL DEL RIO 230KV C1	QUELENTARO - CUQUEL DEL RIO - CUQUEL 230KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar normalización de cambio de barra desde bypass (BBS-4) disponibles en S/E Riegal. hacia S23.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: TS de SE Quilentaro	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 17:30	24-10-21 17:33	24-10-21 17:30	24-10-21 17:31
2021091484	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PORTUELO - LA ESTRELLA 110KV	PORTUELO - ESTRUCTURA 58 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar normalización de cambio de barra desde bypass (BBS-4) disponibles en S/E Riegal. hacia S23.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: SE Portuevalo, SE La Esperanza, SE Manthigua, SE Alcones, SE Uhuamos, SE Paimahuay y SE Nancagua	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 17:30	24-10-21 17:33	24-10-21 17:30	24-10-21 17:31
2021091482	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LA ESTRELLA - QUELENTARO 110KV C1	ESTRUCTURA 58 - QUELENTARO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar normalización de cambio de barra desde bypass (BBS-4) disponibles en S/E Riegal. hacia S23.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: SE La Estrella.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 17:30	24-10-21 17:33	24-10-21 17:30	24-10-21 17:31
2021091480	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar normalización de cambio de barra desde bypass (BBS-4) disponibles en S/E Riegal. hacia S23.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: SE Las Arañas, SE Manthigua, SE Paimahuay y SE Nancagua	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 17:30	24-10-21 17:33	24-10-21 17:30	24-10-21 17:31
2021091471	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - CUQUEL DEL RIO 230KV C1	QUELENTARO - CUQUEL DEL RIO - CUQUEL 230KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S23 a bypass (BBS-4) disponible en S/E Riegal para alimentar la SE Quilentaro desde la Agente, a través del circuito 2 de la línea de 220 KV Riegal - La Arana.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: TS de SE Quilentaro	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:00	24-10-21 07:03	24-10-21 07:09	24-10-21 07:11
2021091465	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PORTUELO - LA ESTRELLA 110KV	PORTUELO - ESTRUCTURA 58 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S23 a bypass (BBS-4) disponible en S/E Riegal para alimentar la SE Quilentaro desde la Agente, a través del circuito 2 de la línea de 220 KV Riegal - La Arana.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: SE Portuevalo, SE La Esperanza, SE Manthigua, SE Alcones, SE Uhuamos, SE Paimahuay y SE Nancagua	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:00	24-10-21 07:03	24-10-21 07:09	24-10-21 07:11
2021091452	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a CEN 2021088174 y SO 200-346. Transfere se realizará microcorte menor a tres minutos para realizar cambio de barra desde S23 a bypass (BBS-4) disponible en S/E Riegal para alimentar la SE Quilentaro desde la Agente, a través del circuito 2 de la línea de 220 KV Riegal - La Arana.	Medio, maniobras programadas de desconexión menor a tres minutos	Las SE Afectadas por microcorte menor a tres minutos: SE Las Arañas, SE Manthigua, SE Paimahuay y SE Nancagua	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:00	24-10-21 07:03	24-10-21 07:09	24-10-21 07:11
2021085222	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP GRANEROS- GRANEROS 66KV	TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Con motivo de avance en proyecto de ampliación en SE Graneros NUF117 se requiere de la desconexión de la LT66KV Tap Graneros - Graneros. Los consumos de SE Graneros serán transferidos mediante redes MT a otras instalaciones.	Riesgo medio y controlado	Se solicita mediante SOD 07 a EFE desconectar sus consumos durante el tiempo efectivo que se prolonguen los trabajos. Como medida de precaución ante la apertura y posterior cierre del SSC B83 en Tap Graneros se requiere del bloqueo de reconexión momentánea del país 5283 en SE RESERVA....	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 05:30	24-10-21 19:00	24-10-21 05:22	24-10-21 23:36
2021091018	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRRES	Desconexión	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PUQUEÑOS 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento de Minera Los Pelambres en sus instalaciones (Línea y Puntos de S/E Puqueños)	Instalación con riesgo: 1. 220 KV Quilota-Puqueños Circ.1.6 Barra de 220 KV sección 2 a S/E Puqueños. Temporalidad del riesgo: Al inicio, durante el término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Desconexión de 1.220 KV Quilota-Puqueños Circuito 2, por trabajos de mantenimiento en la línea y en los equipos de pñal #2 en S/E Puqueños. Condiciones: Equipos Indisponibles. Instalación con riesgo: 1.220 KV Quilota-Puqueños Circ.1.6 Barra de 220 KV sección 2 a S/E Puqueños. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante el término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Puqueños: Delimitación de la zona de trabajo, puestas a tierra y ambos lados de los equipos a intervenir y a ambos lados de la estructura en que se trabaja.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 20:00	24-10-21 09:39	24-10-21 21:27
2021088443	Línea	Aprobado	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Se realizará excavación bajo la línea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo. Se ejecutará trabajos bajo la línea de transmisión de 220 KV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la línea 220KV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +5698218500 Se trabajará con equipos bufoleador, camión pluma y excavadora. Los que se mantendrán a una distancia segura de la línea la cual fue medida con topografía. Se hará nueva revisión previo a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro S2102 Sellafuer y no reconectar En SE SGO S212 Sellafuer y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 00:01	24-10-21 23:21	24-10-21 12:00	
2021091219	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CHARBUA - CHOLGUAN 66KV	CHARBUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Arauco Bioenergía.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Arauco Bioenergía por mantenimiento de equipos primarios S/E de 66 KV Planta Cholguan. condiciones: Línea 66 KV Charúa Cholguan, Indisponible. Instalación en riesgo: Línea 66 KV Charúa Cholguan. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 08:25	24-10-21 19:24
2021089405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A requerimiento de Obra Tech QBI: Trabajos asociados a secionamiento en S/E Puerto Patache. Tendido de OPGW viene desde la estructura 528A a E2C, con cruce de LMT y cruce de ruta 1 en Secionamiento Tarapaca-Condores.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Tarapaca-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: uso de tierras de bloque anual mediante pátigas de puesta a tierra en nuevos conductor en las 3 Tases (En LT 220 KV en CONSTRUCCIÓN TARAPACA - P. PATACHE) y en el nuevo OPGW, en las torres E5, y 28, antes de intervenir, uso de patiga de puesta a tierra personal antes de manipular el conductor en las estructuras y a nivel de pñal, uso de puente supletorio para el cierre de puertas eléctricas, uso de banderola roja en estructura para identificar cruces con circuitos energizados, uso de portales energizados en cruces de líneas de MT y portales móviles a 8 pñal en cruces de caminos secundarios, uso de palatero en cruces caminos poco transitados.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 07:48	24-10-21 20:25	
2021088548	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo trazo conductor. Reemplazo cadena de alación. Condiciones: Equipos Indisponibles: Ductor Maule - Yerbás Buenos). Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Patate. C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Instalación de tierras provisionales de Bloqueo entre estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 07:00	24-10-21 15:00		
2021087653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra Tech QBI: Futuro Secionamiento en S/E Puerto Patache. Tendido de OPGW entre las estructuras 4 al M5, S/E Puerto Patache, con cruce de LMT CMDC entre las estructuras 9 y 10, con cruce de LMT 230V CSE y Ruta 1 entre las estructuras 12A y M6, S/E Puerto Patache.	Obra Tech QBI: Futuro Secionamiento en S/E Puerto Patache. Tendido de OPGW entre las estructuras 4 al M5, S/E Puerto Patache, con cruce de LMT CMDC entre las estructuras 9 y 10, con cruce de LMT 230V CSE y Ruta 1 entre las estructuras 12A y M6, S/E Puerto Patache. Restricciones: Tarapaca, S213 No reconectar. Cándores, S211 No reconectar. Tarapaca, Línea 12A KV 250 KV, 002 Diferenciación Colchagua, Patate No reconectar. Tarapaca, Línea 23 KV alimentador Político CSE. Interruptor S2P86 No reconectar (Sod) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Tarapaca-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: uso de tierras de bloque anual mediante pátigas de puesta a tierra en nuevos conductor en las 3 Tases (TARAPACA) y en el nuevo OPGW, en las torres E8,5 y M6, PUP, antes de intervenir, uso de patiga de puesta a tierra personal antes de manipular el conductor en las estructuras y a nivel de pñal, uso de puente supletorio para el cierre de puertas eléctricas.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 07:07	24-10-21 20:35	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021087817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TABAPACA - CONDORES 220KV	TABAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruz LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Condores	Bajo	Actividades: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruz LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Condores Restricciones: Tarapacá, S203 No reconectar Cándores, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-21 08:00	24-10-21 18:00	24-10-21 08:23	24-10-21 20:35	
2021086155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje mecánico de ductos bajo Torres 84, 85.	Bajo	Actividades: Montaje mecánico de ductos bajo Torres 84, 85. Restricciones: Tarapacá, S201, S202 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-21 08:00	24-10-21 20:00	24-10-21 08:00	24-10-21 18:24	
2021086154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje mecánico de ductos bajo Torres 84, 85.	Bajo	Actividades: Montaje mecánico de ductos bajo Torres 84, 85. Restricciones: Tarapacá, S201, S202 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-21 08:00	24-10-21 20:00	24-10-21 08:00	24-10-21 18:24	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2021002983

Solicitante:

Marcial Diaz Osses

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E GRANEROS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E GRANEROS BT2
Nombre : S/E GRANEROS BT2
Fecha Perturbacion : 24-10-2021 20:36
Fecha Normaliza : 24-10-2021 22:00
Protección : -
Interruptor : 52BT
Consumo : S/E Graneros
Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Graneros

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada por protecciones 52BT S/E Graneros, afectando los consumos de S/E Graneros.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y revisión de equipos.
- Hechos Sucidos:** 20:36 hrs. Abierto por protecciones 52BT de S/E Graneros.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** -
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.2 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 10370

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2021 20:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2021 22:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2021 22:11

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	24 de octubre 2021
Hora	20:26 (1ra desconexión forzada) 20:36 (2da desconexión forzada)

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**
- ID 363- IM SE GRANEROS
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
- Tz (Transmisión Zonal)
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
- ID 10184- IM TC S/E GRANEROS BT
 - ID 801 - IM S/E GRANEROS BT

1.3. Causa origen de la falla:

Error involuntario en conexionado alambrado de control de TTCC

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE21	Error de conexonado de elementos de poder, protección o control
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6106	Graneros

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6106	Graneros
6102	Codegua
6110	Mostazal

1.8. Reiteración.

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

0 Falla

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

0 Falla

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

No Aplica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A

RUT: 76.411.321-7

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Primer Evento

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Graneros	Transformador 66/15 kV	Barra 15kV	20:22	20:26

Segundo Evento

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Graneros	Transformador 66/15 kV	Barra 15kV	20:36	22:14

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

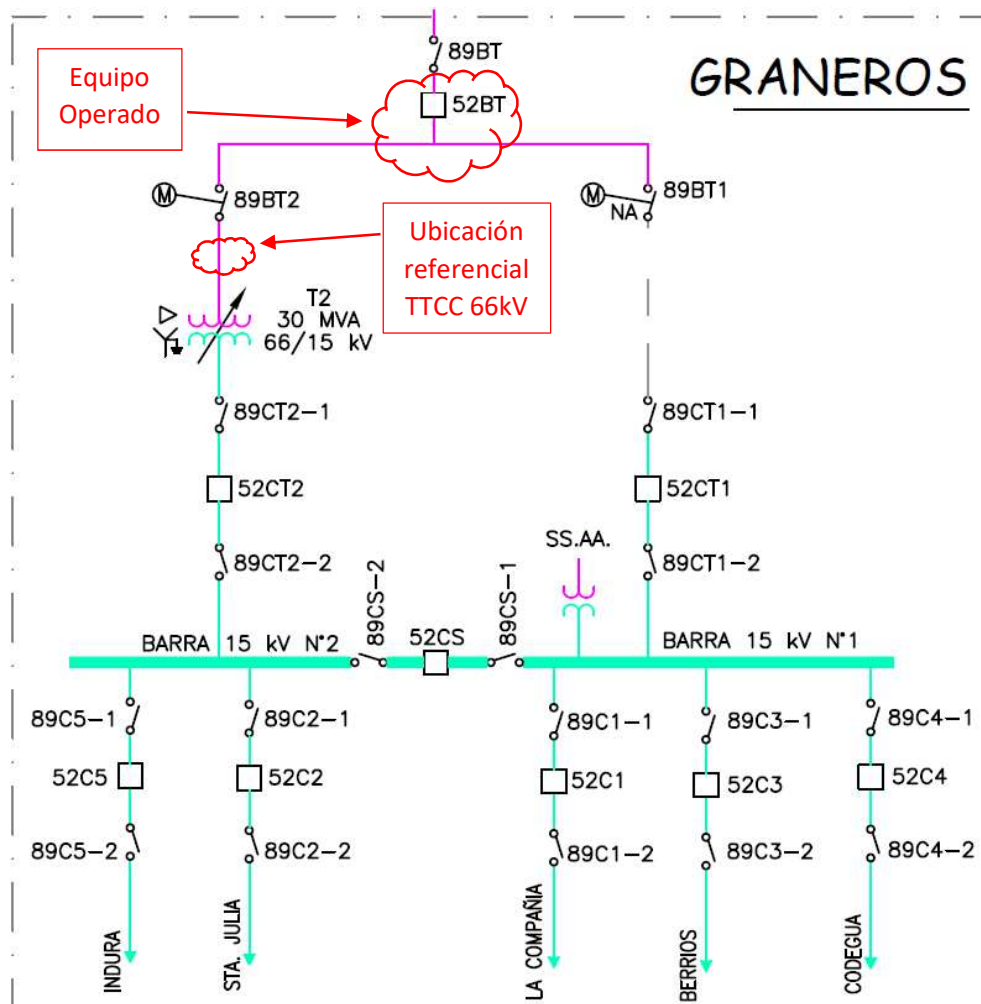


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de SE Graneros.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Graneros	T2	Cto. La Compañía	C1	3	20:22	20:26	1	3870	17918	CGE	Graneros Codegua	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Cto. Codegua	C4	3,3	20:22	20:26	1	3764	16275	CGE	Codegua Mostazal	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Cto. Santa Julia	C2	0	—	—							Estaba transferido por redes MT a S/E San Francisco de Mostazal
	T2	Cto. Berrios	C3	4,3	20:22 (22:26)	23:31 (21:35)		3304	33521		Transferido a Cto Indura	Urbano	Estaba enmallado por redes MT con el Cto. Indura de S/E Graneros
	T2	Cto. Indura	C5		20:22	20:25	1					Urbano / Rural	1. Corresponde a la potencia interrumpida de los Ctos. Indura y Berrios de S/E Graneros 2. 20:25 hrs. Se recuperan los consumos de Ctos. ?
Total				10,6									

Nota : El Cto Indura y Berrios de SSEE Graneros se energizan con Interruptores Abiertos, Transferencia de consumos a Cto La Palma de SSEE Alameda
Horarios entre paréntesis son los horarios que figuran en el programa de maniobras realizado en SSEE Graneros, bajo la SODI 31 (OT 3021584980)

ENS: XXX MWH.

N° de clientes afectados CGE: 10.938 Clientes.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

No aplica inyección de PMGD por el horario de ocurrencia de la falla

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento 1	Horario
Graneros	Apertura del interruptor 52BT por protecciones	20:22
Graneros	Apertura manual interruptor 52C5 Cto. Indura	20:25
Graneros	Cerrado manual interruptor 52BT, Se recuperó los consumos de los Ctos. Codegua y Berrios	20:26
Graneros	Cerrado manual interruptor 52C5 Cto. Indura	20:32
S/E	Evento 2	Horario
Graneros	Apertura del interruptor 52BT por protecciones	20:36
Graneros	Apertura manual interruptor 52CT2 General MT	20:43
Graneros	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía	20:45
Graneros	Apertura manual interruptor 52C4 Cto. Codegua	20:45
Graneros	Apertura manual interruptor 52C5 Cto. Indura	20:45
	Se recupera vía MT 52C5 Cto Indura (+Berrios) hacia Cto La Palma de S/E Alameda	23:36
Graneros	Cerrado manual interruptor 52BT, se energiza en vacío T2	22:11
Graneros	Cerrado manual interruptor 52CT2, se energiza Barra 15KV	22:14
Graneros	Cerrado manual interruptor 52C4 Cto. Codegua	22:18
Graneros	Cerrado manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía, se recupera 100% los consumos de S/E Graneros	22:19
Graneros	Cerrado manual interruptor 52C5 Cto. Indura (+Berrios)	23:23

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	23:36:07.916	Graneros	52BT	51N	Temporizado	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. **SE Graneros – Paño 52BT General 66kV T-2.**

Proteccion de Distancia 21T Transformador T-2		21T Transformador T-2 52BT2
Relé		311C
Z1		5,89 L 90°
Z0		5,95 L 90°
Relación TT/CC		400/5
Relación TT/PP Barra		315/1
Relación TP Barra		575
Característica		Mho fase y Mho + Cuadrilatera residual
Ko		0 L 0°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	4,71 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	7,07 Ω sec / 1,2 seg
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	4,71 Ω sec / 9,42 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	7,07 Ω sec / 14,5 Ω sec / 1,2 seg
Corriente supervisión	Fase	40 A primarios
	Residual	40 A primarios
Protección de Respaldo - Sobrecorriente		
FASE		
Tap		3,76
Time dial		1
Curva		C5
Instantáneo		19,2
RESIDUAL		
Tap		0,5
Time dial		0,5
Curva		U2
Instantáneo		2,54
AJUSTES ESPECIALES		
TRIP		51GT + 51PT + Z1T + Z2T
CRITERIOS	ZONA 1	80% Minima Impedancia T1
	ZONA 2	120% Maxima Impedancia T1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Graneros – Paño BT General 66kV T-2.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador N°2

• **Reporte de Evento.**

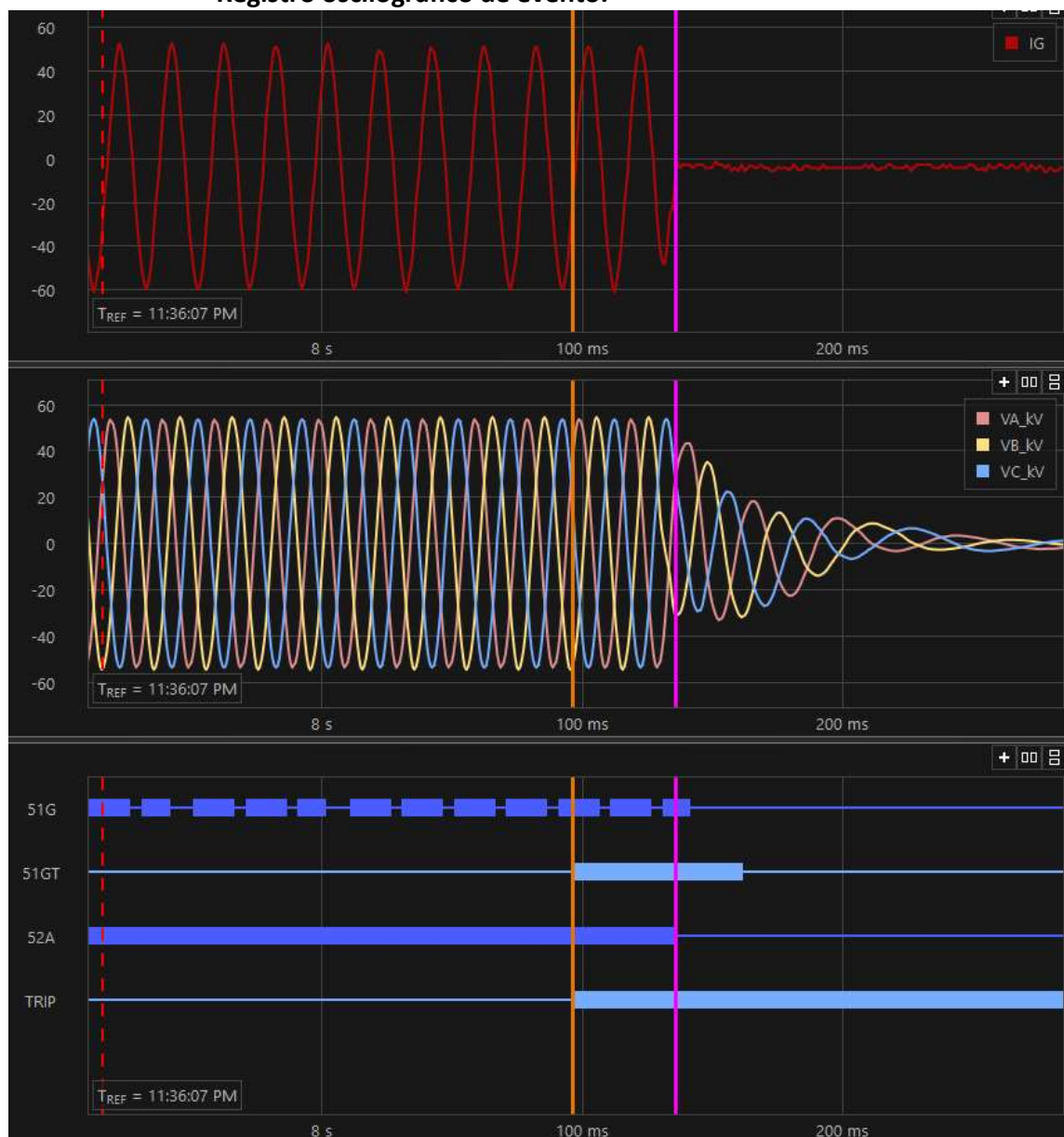
```

21-21N-51-51N T2 - SE GRANEROS
Time: 10/24/2021 11:36:07.916000 PM
File: CEV_R_L60_1.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: TRIP
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 51
Currents: IA:68 IB:75 IC:38 IP:0 IG:37 3I2:30
  
```

Reporte de evento Relé *SEL311C* Paño 52BT SE Graneros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

• **Registro oscilografico de evento.**



Registro oscilografico Relé SEL 311C Paño 52BT SE Graneros.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

• **Registro Secuencial de Evento.**

SE GRANEROS
21-21N-51-51N T2

Date: 10/25/2021 Time: 00:14:36.299

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	10/24/2021	23:34:59.733	51G	Deasserted
511	10/24/2021	23:34:59.738	51G	Asserted
45	10/24/2021	23:36:01.631	51G	Asserted
44	10/24/2021	23:36:01.641	51G	Deasserted
43	10/24/2021	23:36:01.651	51G	Asserted
42	10/24/2021	23:36:01.661	51G	Deasserted
41	10/24/2021	23:36:01.671	51G	Asserted
40	10/24/2021	23:36:02.211	51G	Asserted
39	10/24/2021	23:36:02.221	51G	Deasserted
38	10/24/2021	23:36:02.231	51G	Asserted
37	10/24/2021	23:36:02.241	51G	Deasserted
36	10/24/2021	23:36:02.251	51G	Asserted
35	10/24/2021	23:36:02.647	51G	Asserted
34	10/24/2021	23:36:02.662	51G	Deasserted
33	10/24/2021	23:36:02.667	51G	Asserted
32	10/24/2021	23:36:02.682	51G	Deasserted
31	10/24/2021	23:36:02.692	51G	Asserted
30	10/24/2021	23:36:03.923	51G	Deasserted
29	10/24/2021	23:36:03.928	51G	Asserted
28	10/24/2021	23:36:03.943	51G	Deasserted
27	10/24/2021	23:36:03.948	51G	Asserted
26	10/24/2021	23:36:03.963	51G	Deasserted
25	10/24/2021	23:36:05.224	51G	Deasserted
24	10/24/2021	23:36:05.229	51G	Asserted
23	10/24/2021	23:36:05.244	51G	Deasserted
22	10/24/2021	23:36:05.249	51G	Asserted
21	10/24/2021	23:36:05.264	51G	Deasserted
20	10/24/2021	23:36:05.889	51G	Asserted
19	10/24/2021	23:36:05.904	51G	Deasserted
18	10/24/2021	23:36:05.909	51G	Asserted
17	10/24/2021	23:36:05.924	51G	Deasserted
16	10/24/2021	23:36:05.929	51G	Asserted
15	10/24/2021	23:36:06.570	51G	Asserted
14	10/24/2021	23:36:06.585	51G	Deasserted
13	10/24/2021	23:36:06.590	51G	Asserted
12	10/24/2021	23:36:06.605	51G	Deasserted
11	10/24/2021	23:36:06.610	51G	Asserted
10	10/24/2021	23:36:07.466	51G	Deasserted
9	10/24/2021	23:36:07.471	51G	Asserted
8	10/24/2021	23:36:07.486	51G	Deasserted
7	10/24/2021	23:36:07.491	51G	Asserted
6	10/24/2021	23:36:07.506	51G	Deasserted
5	10/24/2021	23:36:08.031	51G	Asserted
4	10/24/2021	23:36:08.046	51G	Deasserted
3	10/24/2021	23:36:08.051	51G	Asserted
2	10/24/2021	23:36:08.066	51G	Deasserted
1	10/24/2021	23:36:08.071	51G	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

En el registro secuencial de eventos se aprecia la activación del elemento residual 51G en la protección SEL 311C del Paño BT de SE Graneros. El cual sobre escribe todos los registros secuenciales anteriores. En esta oportunidad según el registro HIS, posterior al evento N°6 se activa el elemento 51GT quien da orden de trip sobre el interruptor 52BT.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se detecta Cortocircuito en Fase C el cual es retirado de manera inmediata

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52BT de SE Graneros, en la operación por aumento de corriente residual ante el no retiro de cortocircuito de la Fase C en bornera cortocircuitable en el secundario del TTCC del Paño BT, permitiendo la apertura del interruptor 52BT de SE Graneros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El domingo 24 de octubre de 2021 la subestación eléctrica Graneros se encontrada desconectada por trabajos asociados al proyecto de ampliación que se lleva acabo en el recinto, ya al culminar la jornada alrededor de las 18 hrs se comienzan a normalizar la instalación AT y MT con los diferentes bloque de carga, es en este contexto que a las 20:22 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose un total de 10,6 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

Dicho evento ocurre en momento en que realizaban maniobras en redes MT por la normalización de transferencia entre los circuitos Indura y la Palma de S/E Alameda, maniobras que no se pudo concretar, debiéndose abrir nuevamente 52C5 Indura para energizar nuevamente el transformador N° 2, lo cual ocurre a las 20:26 hrs, posterior a esto se continua con la normalización de transferencia.

Transcurrido 10 minutos de la recuperación del suministro del evento anterior se produce nuevamente la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose esta vez un total de 8 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

En esta ocasión, se detienen las maniobras y se queda a la espera de la llegada del personal de mantenimiento revisar la instalación, de igual forma se instruye a la brigada de atención de emergencia prepararse para acudir una eventual reparación de mayor.

Al llegar personal a la subestación comienza con una inspección visual a equipos y barra 66kV no encontrando causa evidente, se procede a revisar caja de conexiones de los TTCC hallando en este punto que la fase C se mantenía cortocircuitada a tierra, dicha situación en el conexionado fue la que genero la operación de las protecciones por presencia de corriente residual creciente a medida que se normalizaban las transferencia de cargas, condición dejada involuntariamente luego de realizar pruebas eléctricas a estos equipos y que desafortunadamente no fue detectada de forma oportuna previa a la normalización.

Una vez solucionado este problema se procede con la energización en vacío de T2 y posteriormente la barra MT, las cuales no presentaron inconvenientes y la nula presencia de corriente residual, logrando de esta manera recuperarlos consumos afectados a las 22:18 hrs del mismo día.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982 & 2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS 66/15KV	

11. ANEXOS.

- | | |
|--------------------------------------|---|
| I. ANEXOS I.
Se adjunta | SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| II. ANEXO II.
Se adjunta | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| III. ANEXO III.
Se adjunta | PROBATORIOS. |
| IV. ANEXO IV.
No aplica | DECLARACIÓN JURADA. |
| V. ANEXO V
Se adjunta | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA |

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021002982-2983	FECHA DE FALLA: 24 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) Transformador N°2 SE Graneros 66/15kV	

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

1.1. SE Graneros – 52BT

Sistema 2

Relé SEL311C Marca Schweitzer

```

Group 1
Group Settings:
RID =SE GRANEROS          TID =21-21N-51-51N T2
CTR = 80
CTRP = 80          PTR = 315.00      PTRS = 315.00
APP = 311C
Z1MAG = 1.00      Z1ANG = 90.00
Z0MAG = 1.00      Z0ANG = 90.00      LL = 1.00
E21P = 2          E21MG = 2          E21XG = 2
E50P = 1          E50G = 1          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 = Y         ESV = 5          ELAT = 5         EDP = 5
EDEM = THM        EADVS = Y
Z1P = 4.71        Z2P = 7.07
50PP1 = 0.50      50PP2 = 0.50
Z1MG = 4.71      Z2MG = 7.07
XG1 = 4.71        XG2 = 7.07
RG1 = 9.42        RG2 = 14.15
XGPOL = IG        TANG = 0.0
50L1 = 0.50       50L2 = 0.50
50GZ1 = 0.50      50GZ2 = 0.50
k0M1 = 0.000      k0A1 = 0.00
k0M = 0.000       k0A = 0.00
Z1PD = 0.00       Z2PD = 60.00
Z1GD = 0.00       Z2GD = 60.00
Z1D = 0.00        Z2D = 60.00
50P1P = 19.20
67P1D = 0.00
50G1P = 2.54
67G1D = 0.00
51PP = 3.76       51PC = C5          51PTD = 1.00      51PRS = N
51GP = 0.47       51GC = U2          51GTD = 0.50      51GRS = N
DIR3 = F          DIR4 = F
ORDER = QVI
DMTC = 60         PDEMP = OFF         GDEMP = OFF       QDEMP = OFF
TDURD = 20.00     CFD = 500.00       3POD = 0.50
OPO = 52          50LP = 0.25
SV1PU = 0.00      SV1DO = 20.00      SV2PU = 0.00      SV2DO = 20.00
SV3PU = 10.00     SV3DO = 10.00      SV4PU = 10.00     SV4DO = 10.00
SV5PU = 50.00     SV5DO = 20.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 50P1 + 50G1
DTT =0
ULTR =!(50L + 51G)
52A =IN101
CL =0
ULCL =TRIP
SET1 =0
RST1 =0
SET2 =0

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982-2983	FECHA DE FALLA: 24 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) Transformador N°2 SE Graneros 66/15kV	

```

RST2 =0
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
67P1TC=1
67G1TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1 =OC
SV2 =CC
SV3 =( (!IN102 * !IN103 + IN102 * !IN103 + IN102 * IN103) * !(IN102
* IN103)
SV4 =( (!IN104 * !IN105 + IN104 * !IN105 + IN104 * IN105) * !(IN104
* IN105)
SV5 =ROKA
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=TRIP
OUT103=LOP + !SV5T
OUT104=TRIP
OUT105=SV2T
OUT106=0
OUT107=0
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =!SV5T
DP5 =0
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /Z2G + /51P + /51G + /52A + \52A
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
TMB1A =SV3T
TMB2A =SV4T
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
Global settings:
TGR = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY    FP_TO = 15.00    SCROLL= 5

```

ANEXO I INFORME DE FALLA AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982-2983	FECHA DE FALLA: 24 de Octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) Transformador N°2 SE Graneros 66/15kV	

LER = 60	PRE = 30	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
IN201D= 0.00	IN202D= 0.00	IN203D= 0.00	IN204D= 0.00
IN205D= 0.00	IN206D= 0.00	IN207D= 0.00	IN208D= 0.00
EBMON = N			
EPMU = N			

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 28 DE OCTUBRE DE 2021

EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OTR2 ORIGEN NO DETERMINADO
INSTALACION_ID	- ID 10184- IM TC S/E GRANEROS BT - ID 801 - IM S/E GRANEROS BT - ID 363- IM SE GRANEROS
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	SE GRANEROS
PUNTO DE FALLA N°	CAJA CONEXIONES TTCC 66KV
DISPOSITIVO OPERADO	52BT
COMUNAS AFECTADAS	6106 GRANEROS 6102 CODEGUA 6110 SN FCO DE MOSTAZAL
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	10.370 CLIENTES APROXIMADAMENTE CORRESPONDIENTES A CGE DISTRIBUCIÓN
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	24 DE OCTUBRE DE 2021 20:26 (1RA DESCONEXIÓN FORZADA) 20:36 (2DA DESCONEXIÓN FORZADA)
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	24 DE OCTUBRE DE 2021 20:26HRS (1RA DESCONEXIÓN FORZADA) 22:19 HRS (2DA DESCONEXIÓN FORZADA)

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El domingo 24 de octubre de 2021 la subestación eléctrica Graneros se encontraba desconectada por trabajos asociados al proyecto de ampliación que se lleva acabo en el recinto, ya al culminar la jornada alrededor de las 18 hrs se comienzan a normalizar la instalación AT y MT con los diferentes bloque de carga, es en este contexto que a las 20:22 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose un total de 10,6 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

Dicho evento ocurre en momento en que realizaban maniobras en redes MT por la normalización de transferencia entre los circuitos Indura y la Palma de S/E Alameda, maniobras que no se pudo concretar, debiéndose abrir nuevamente 52C5 Indura para energizar nuevamente el transformador N° 2, lo cual ocurre a las 20:26 hrs, posterior a esto se continua con la normalización de transferencia.

Transcurrido 10 minutos de la recuperación del suministro del evento anterior se produce nuevamente la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de AT asociado al transformador N°2 de SE Graneros 66/15kV desprendiéndose esta vez un total de 8 MW correspondiente a los alimentadores C1 La Compañía y C4 Codegua.

En esta ocasión, se detienen las maniobras y se queda a la espera de la llegada del personal de mantenimiento revisar la instalación, de igual forma se instruye a la brigada de atención de emergencia prepararse para acudir una eventual reparación de mayor.

Al llegar personal a la subestación comienza con una inspección visual a equipos y barra 66kV no encontrando causa evidente, se procede a revisar caja de conexiones de los TTCC hallando en este punto que la fase C se mantenía cortocircuitada a tierra, dicha situación en el conexionado fue la que genero la operación de las protecciones por presencia de corriente residual creciente a medida que se normalizaban las transferencia de cargas, condición dejada involuntariamente luego de realizar pruebas eléctricas a estos equipos y que desafortunadamente no fue detectada de forma oportuna previa a la normalización.

Una vez solucionado este problema se procede con la energización en vacío de T2 y posteriormente la barra MT, las cuales no presentaron inconvenientes y la nula presencia de corriente residual, logrando de esta manera recuperarlos consumos afectados a las 22:18 hrs del mismo día.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No Aplica

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No Aplica

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No Aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982-2983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) Transformador N° 2 de SE Graneros	

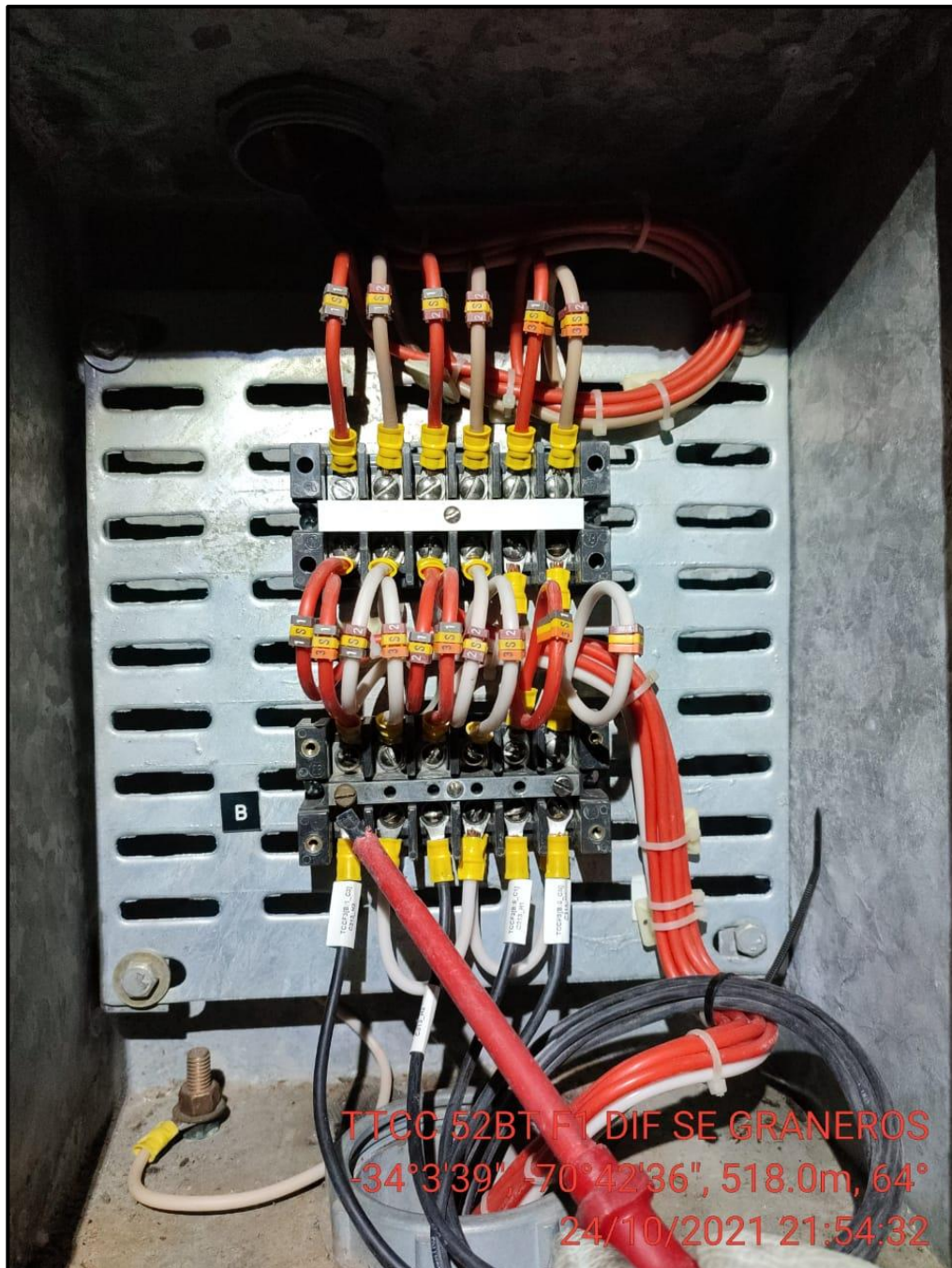


Imagen N°1.- Cortocircuito en regleta de TTCC del Paño BT de SE Graneros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002982-2983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2021
INSTALACIÓN (ES) Transformador N° 2 de SE Graneros	

INFORME FALLA TRABAJOS DE CONTROL DESCONEXION 24-10-2021 SE GRANEROS

 The logo for CGE (Compañía General de Electricidad) features the letters 'CGE' in a bold, blue, sans-serif font. To the right of the text is a stylized yellow and red butterfly.	Preparó: José Vásquez López Ingeniero de Proyectos BAJ LTDA.
CLIENTE	Fecha: 25-10-2020

1. TRABAJOS DE CONTROL REALIZADOS DURANTE DESCONEXION

Los Trabajos de control realizados el día domingo 24 de Octubre tienen relación con la necesidad de despejar la zona donde se construirán las futuras fundaciones del Nuevo Transformador de Poder e interruptor de poder 52BT2.

A continuación se describen los trabajos de control realizados:

1.1. REUBICACION CABLES DE CONTROL TT.CC. PAÑO BT

Este trabajo consistió en el reemplazo de los conductores instalados entre el equipo y la caseta de comando a través de una nueva canalización, para ello se realizó el desalambrado del actual cable instalado en el equipo y caseta de comando y el conexionado del nuevo cable previamente instalado.

1.2. REUBICACION DE CABLES DE CONTROL TT.PP. BARRA DE 66KV

Este trabajo consistió en reubicar los cables de señales potenciales y alarmas existentes a través de una canalización provisoria, trabajo que incluyo desalambrado y alambrado de cables de control solo en el equipo de patio.

1.3. REUBICACION DE CABLES DE CONTROL INTERRUPTOR 52BT

En este trabajo se realizó el reemplazo de los conductores instalados entre el equipo y la caseta de comando a través de una nueva canalización. Para ello se realizó el desalambrado de los actuales cables de control instalados en el equipo y en caseta de comando para luego realizar el conexionado de los nuevos cables previamente instalados.

1.4. REUBICACION DE CABLES DE CONTROL SECCIONADOR 89BT2

Este trabajo consistió en reubicar los cables de señales de control, estados y alarmas existentes a través de una canalización provisoria, trabajo que incluyo desalambrado y alambrado de cables de control solo en el equipo de patio.

1.5. RETIRO CABLES DE CONTROL SECCIONADOR 89BT1

Se realizó desconexión en caseta de comando de cables de control asociados a seccionador 89BT1 para su posterior retiro en trabajos a coordinar.

2. ETAPA PRUEBAS Y VERIFICACIONES DE CONTROL

Una vez finalizados los trabajos de control se realizaron las siguientes pruebas y verificaciones:

2.1. REVISION DE ALAMBRADO

Se verifico el conexionado de los siguientes equipos:

- SECCIONADOR 89BT2
- INTERRUPTOR 52BT
- TT.CC. PAÑO BT
- TT.PP. BARRA 66kV

2.2. PRUEBAS DE CONTROL 52BT

Se realizan las siguientes pruebas de control asociadas a los equipos 52BT

2.2.1. OPERACIÓN 52BT

N°	OPERACIONES	GABINETE EQUIPO		SWITCH VIRTUAL		RESPUESTA ESPERADA	RESULTADO
		LOCAL	REMOTO	CONSOLA	SCADA		
1	VERIFICAR INTERRUPTOR 52BT CERRADO, RELE MAESTRO NORMALIZADO Y BLOCK DE PRUEBAS CERRRADOS						✓
2	Apertura desde SCADA 52BT	-	X	-	X	OPERA	✓
3	Cierre desde SCADA 52BT	-	X	-	X	OPERA	✓

2.2.2. BLOQUEOS OPERACIÓN

N°	OPERACIONES	GABINETE EQUIPO		SWITCH VIRTUAL		RESPUESTA ESPERADA	RESULTADO
		LOCAL	REMOTO	CONSOLA	SCADA		
4	Apertura Interruptor 52BT por Operación de Relé Maestro 86T2	-	X	-	X	OPERA	✓
5	Cierre desde SCADA 52BT	-	X	-	X	NO OPERA	✓

2.2.3. ALARMAS 52BT

ALARMA		SCADA	OBSERVACION
6	Baja Presión SF6 52BT	✓	
7	Bloqueo Baja Presión SF6	✓	

2.2.4. ESTADOS 52BT

VERIFICAR ESTADO		SCADA	OBSERVACION
20	Estado Cerrado Interruptor 52BT	✓	
21	Estado Abierto Interruptor 52BT	✓	

2.3. PRUEBAS DE CONTROL SECCIONADOR 89BT2

2.3.1. ERACIÓN 89BT2

N°	OPERACIONES	GABINETE EQUIPO		SWITCH VIRTUAL		RESPUESTA ESPERADA	RESULTADO
		LOCAL	REMOTO	CONSOLA	SCADA		
1	VERIFICAR SECCIONADOR 89BT CERRADO E INTERRUPTOR 52BT ABIERTO						✓
6	Apertura desde SCADA 89BT2	-	X	-	X	OPERA	✓
7	Cierre desde SCADA 89BT2	-	X	-	X	OPERA	✓

2.3.2. BLOQUEOS OPERACION

N°	OPERACIONES	GABINETE EQUIPO		SWITCH VIRTUAL		RESPUESTA ESPERADA	RESULTADO
		LOCAL	REMOTO	CONSOLA	SCADA		
16	CERRAR INTERRUPTOR 52BT						✓
18	Apertura desde SCADA 89BT2	-	X	-	X	NO OPERA	✓
19	ABRIR INTERRUPTOR 52BT						✓
20	Apertura desde SCADA 89BT2	-	X	-	X	OPERA	✓
21	CERRAR INTERRUPTOR 52BT2						✓
23	Cierre desde Scada 89BT2	-	X	-	X	NO OPERA	✓
24	ABRIR INTERRUPTOR 52BT2						✓
25	Cierre desde Scada 89BT2	-	X	-	X	OPERA	✓
26	Apertura desde Scada 89BT2	-	X	-	X	OPERA	✓

2.3.3. ESTADOS 89BT2

VERIFICAR ESTADO		SCADA	OBSERVACION
28	Estado Cerrado Interruptor 89BT2	✓	
29	Estado Abierto Interruptor 89BT2	✓	

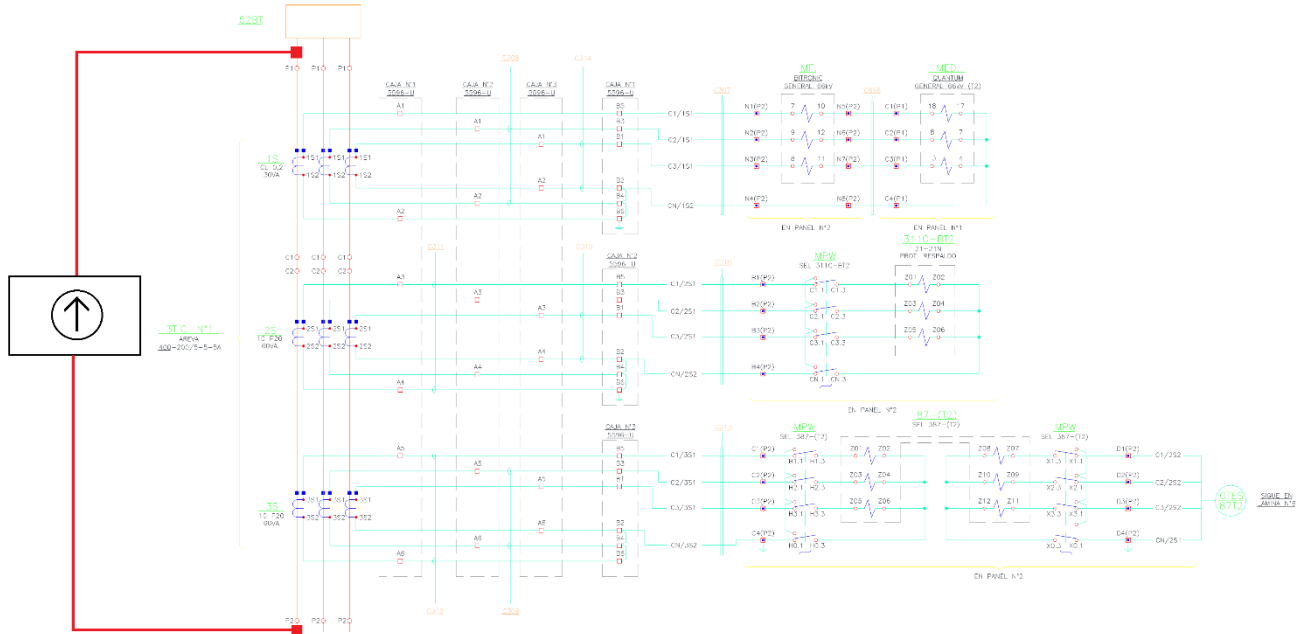
2.4. PRUEBA INYECCION DE CORRIENTES

Se realiza la prueba de inyección de corriente monofásica por parte de personal de AMETEL identificando cada uno de los Núcleos de cada Transformador de corriente con su respectivo equipo de protección y medida.

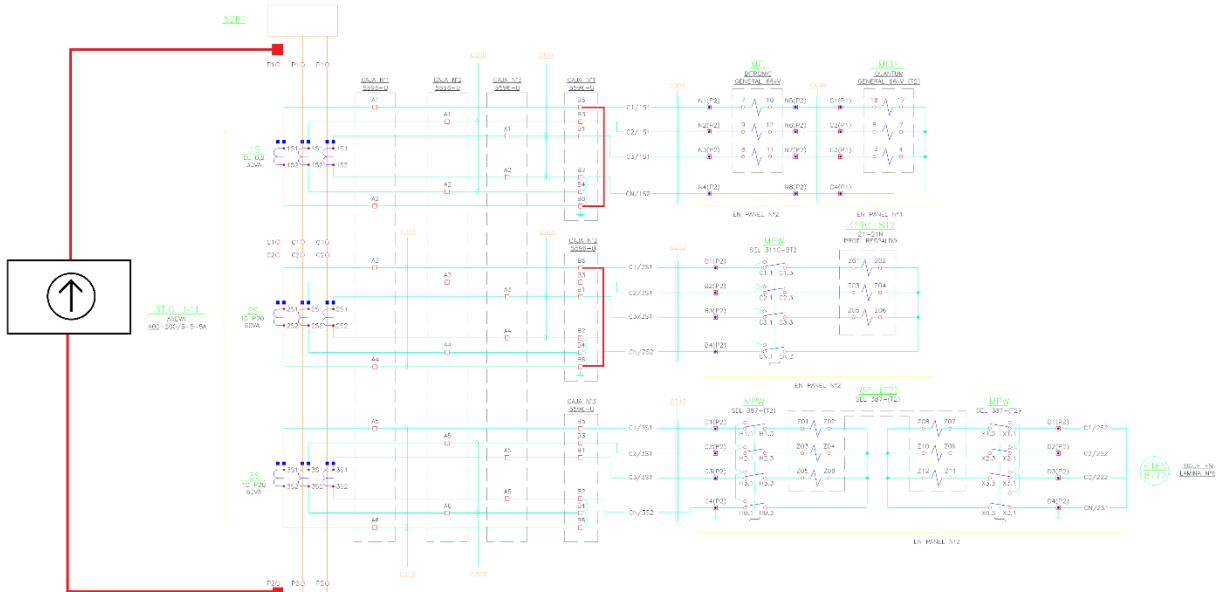
Para lograr esta identificación se realizaron las pruebas cortocircuitando por parte de Personal de AMETEL los núcleos dependiendo del núcleo a probar y personal de BAJ LTDA verifica en Caseta vas variables como se detalla a continuación:

2.4.1. PRUEBAS DE INYECCIÓN TT.CC. FASE N°1 (NÚCLEO DE PROTECCIÓN)

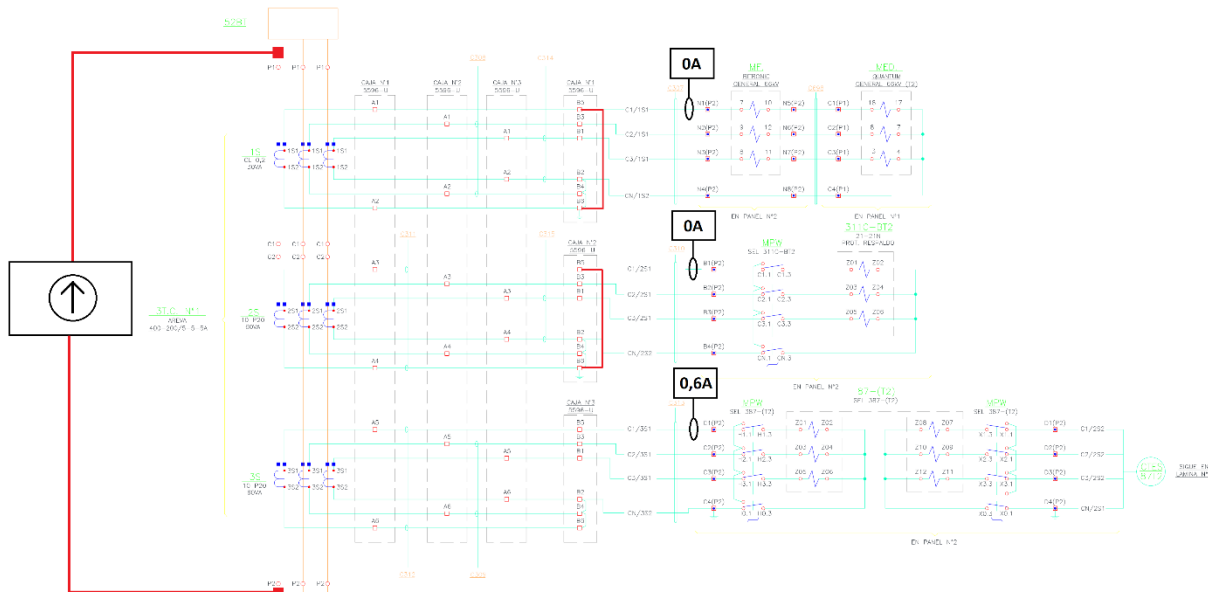
- Se realiza inyección de corriente primaria en T.C. Fase 1 inyectando 50A



- Se realiza cortocircuito entre bornes B5 y B6 de cajas de Agrupamiento de Fases 1 y 2, esto permite verificar el núcleo S3 de Transformador de corriente en caseta de comando núcleo asignado a protección diferencial de transformador.



- Se verifica corriente de 0,6 A en borne C1 panel N°2 caseta de comando
- Se verifica corriente 0A en borne B1 panel N°2 Caseta de Comando asignado a protección 21T, la corriente es de 0A debido al cortocircuito en los bornes B5 y B6 de la caja de agrupamiento TT.CC. Fase N°2.
- Se verifica Corriente 0A en borne N1 en panel N°2 de Caseta de comando, regleta asignada a equipos de medida de 66kV, al igual que el punto anterior la corriente es 0A debido a cortocircuito entre los bornes B5 y B6 de de caja de agrupamiento Fase N°3



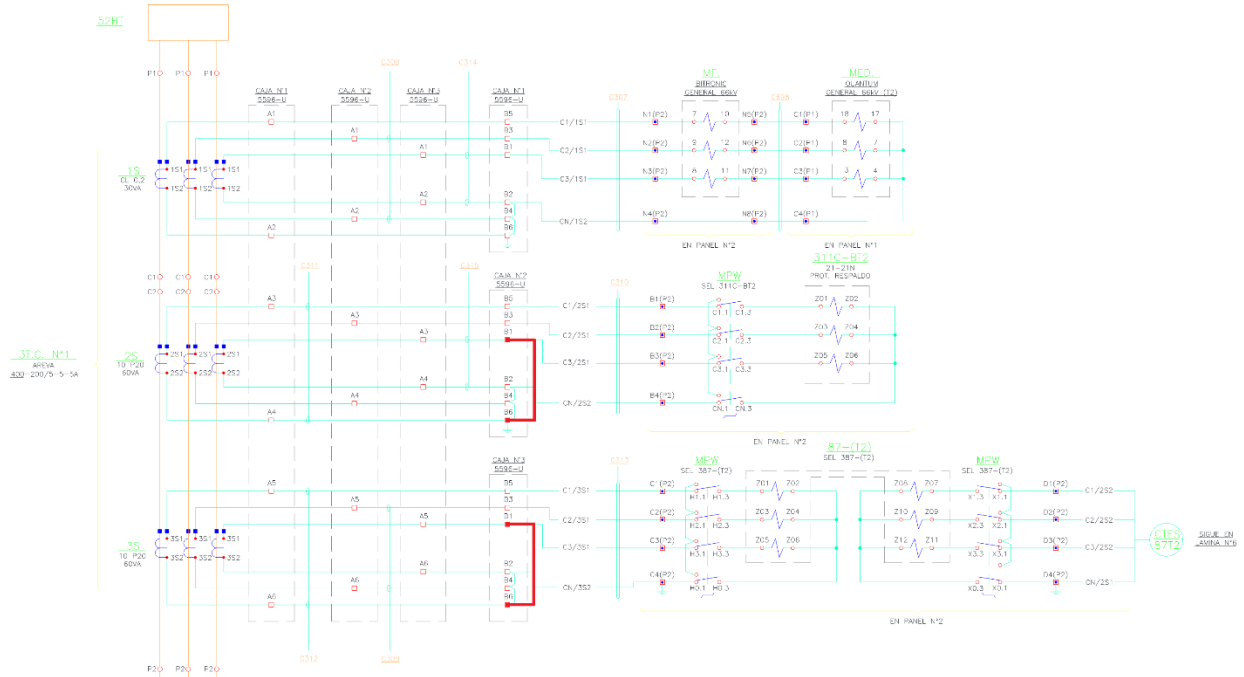
- Se retira cortocircuito de caja Fase N°2 para verificar en caseta en núcleo N°2 de protección.
- Se realiza cortocircuito entre borne B5 y B6 Caja de agrupamiento Fase N°1
- Se realiza verificación de corriente 0,6 A en borne B1 Panel N°2 Sala de comando
- Se verifica corriente 0A en borne B1 panel N°2 Caseta de Comando
- Se verifica corriente 0A en borne N1 panel N°2 Caseta de Comando
- Se retira cortocircuito de caja Fase N°3 para verificar en caseta en núcleo N°1 de Medición.
- Se realiza cortocircuito entre borne B5 y B6 Caja de agrupamiento Fase N°2
- Se realiza verificación de corriente 0,6 A en borne N1 Panel N°2 Sala de comando
- Se verifica corriente 0A en borne B1 panel N°2 Caseta de Comando
- Se verifica corriente 0A en borne C1 panel N°2 Caseta de Comando

2.4.2. PRUEBAS DE INYECCIÓN TT.CC. FASE N°2 Y N°3

Se repite el procedimiento anterior para los restantes TT.CC. de las Fases N°2 y N°3

Una vez realizadas las inyecciones en los 3 TT.CC. las conexiones de corriente quedan en la siguiente condición:

Cortocircuito en entre bornes B1 y B5 de cajas de agrupamiento Transformadores de corriente Fases N°1 y N°3



La prueba de inyección se realizó de forma exitosa, pero se cometió el error de no retirar los cortocircuitos una vez realizada la última prueba por parte de personal de AMETEL.

Estos Cortocircuitos provocaron la operación errónea de la protección de respaldo del transformador de poder una vez retirado el personal de la subestación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF IF 2021002982-2021002983	FECHA DE FALLA: 24 de octubre 2021
INSTALACIÓN (ES): S/E GRANEROS 66/15KV	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
25-10-2021	01:19:10.5060000	RANCAGUA	Graneros	C1	Graneros_ST cerrado 52C1	Cerrado
25-10-2021	01:17:41.2130000	RANCAGUA	Graneros	C4	Graneros_ST cerrado 52C4 Codegua	Cerrado
25-10-2021	01:13:29.7750000	RANCAGUA	Graneros	CT2	Graneros_15_ST Cerrado 52CT2	Cerrado
25-10-2021	01:10:54.9190000	RANCAGUA	Graneros	BT	Graneros_66_ST Cerrado 52BT	Cerrado
24-10-2021	23:44:58.8500000	RANCAGUA	Graneros	C1	Graneros_ST abierto 52C1	Abierto
24-10-2021	23:44:58.4230000	RANCAGUA	Graneros	C4	Graneros_ST abierto 52C4 Codegua	Abierto
24-10-2021	23:43:20.8690000	RANCAGUA	Graneros	CT2	Graneros_15_ST Abierto 52CT2	Abierto
24-10-2021	23:36:08.1430000	RANCAGUA	Graneros	BT	Graneros_66_ST Abierto 52BT	Abierto

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
24-10-2021	23:26:06.0590000	RANCAGUA	Graneros	CT2	Graneros_15_ST Cerrado 52CT2	Cerrado
24-10-2021	23:25:42.8110000	RANCAGUA	Graneros	BT	Graneros_66_ST Cerrado 52BT	Cerrado
24-10-2021	23:25:22.3370000	RANCAGUA	Graneros	CT2	Graneros_15_ST Abierto 52CT2	Abierto
24-10-2021	23:22:13.2460000	RANCAGUA	Graneros	BT	Graneros_66_ST Abierto 52BT	Abierto
24-10-2021	22:18:33.8690000	RANCAGUA	Graneros	C1	Graneros_ST cerrado 52C1	Cerrado
24-10-2021	22:11:07.0140000	RANCAGUA	Graneros	C4	Graneros_ST cerrado 52C4 Codegua	Cerrado
24-10-2021	21:51:31.5360000	RANCAGUA	Graneros	CT2	Graneros_15_ST Cerrado 52CT2	Cerrado
24-10-2021	21:39:19.8790000	RANCAGUA	Graneros	BT	Graneros_66_ST Cerrado 52BT	Cerrado