

Estudio para análisis de falla EAF 028/2021

"Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo"

Fecha de Emisión: 19-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/01/2020
Hora	06:12
Consumos desconectados (MW)	9,0
Demanda previa del sistema (MW)	7.728
Porcentaje de desconexión	0,116%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo / IM01T005PA002T005SE051T005
Tipo de instalación	Interruptor
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo / IM01T005PA002T005SE051T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo informado por la empresa CGE, se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo por falla de naturaleza transitoria en redes de distribución, producto de temporal estival en la zona.

CGE S.A. no adjunta respaldos que permitan corroborar origen de la falla.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas con el mismo fenómeno físico en la instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, de acuerdo a lo indicado en la siguiente tabla:

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 108_2019	Desconexión forzada barra 15 kV de S/E Chumaquito	12-02-2019	Para el día 21 de marzo de 2019 CGE S.A. programó la revisión y la realización de pruebas al interruptor 52C2 de S/E Chumaquito de acuerdo con la solicitud de trabajo N°2019013956.	De acuerdo con lo indicado por CGE S.A. se considera el reemplazo de las protecciones electromecánicas del interruptor 52CT1 de S/E Chumaquito por protecciones digitales en un plazo no mayor a 6 meses a contar de la fecha de este evento.
EAF 118_2019	Desconexión del transformador 110/23 kV S/E Vicuña	26-02-2019	El día 14 de marzo de 2019 CGE S.A. realizó pruebas al control y reconectador 52E3 de S/E Vicuña de acuerdo con la solicitud de trabajo N°2019015565.	CGE S.A. indica que no aplica realizar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 127_2019	Desconexión transformador T3 66/13.8 kV SE Maule	18-04-2019	No se indican	No se indican
EAF 139_2019	Apertura interruptor 52CT1 de SE San Vicente T. T.	13-05-2019	CGE S.A. indica que el mismo día de la falla se realizó una revisión a la unidad de control NOJA asociada al reconectador 52C6 de S/E San Vicente de Tagua Tagua correspondiente al alimentador Germán Riesco. En el Anexo N°6 se encuentra el informe de revisión y reparación de dicho equipo.	CGE S.A. indica que no aplica realizar acciones correctivas de largo plazo.
EAF 145_2019	Apertura intempestiva interruptor 52ET1 SE Cabildo	13-06-2019	CGE Aislar reconectador 52E2 abriendo DDCC lado carga y lado fuente 31-03-2019. Mediante CEN 2019024939 el 11-04-2019 se revisa sistema de control del interruptor NOVA y control SEL-351R interruptor 52E2 cabecera del alim. Alicahue. No se logra determinar causa de la no apertura. Mediante CEN 2019025267 el 16-04-2019 se revisa nuevamente el 52E2 y se detecta cable de control dañado en alimentación del reconectador NOVA el cual es reemplazado. Luego el paño 52E2 se deja en servicio.	No se indican acciones correctivas de largo plazo
EAF 154_2019	Desconexión forzada barra 15 kV N°2 S/E Cachapoal	10-07-2019	La empresa CGE S.A. menciona que ejecutará una revisión normalización de ajustes y sincronización horaria al equipo 52C6 y unidad de control según SD N°2019024598.	No se mencionan acciones correctivas de largo plazo.
EAF 166_2019	Desconexión del transformador 110/23 kV S/E Vicuña	11-07-2019	No se señalan	No se señalan
EAF 179_2019	Apertura intempestiva interruptor 52D SE Tocopilla	18-08-2019	La empresa CGE S.A. indica Una vez detectada la falla se realizó retiro de línea cortada de 110 kV que se encontraba sobre red de MT de alimentador Cerro se realizó también reparación de la red de MT en dos fases dañadas por el conductor que cayó sobre ellas y reemplazo de tirantes dañados también en las instalaciones de alimentador Cerro.	La empresa CGE indica De acuerdo a lo visualizado por personal de CGE Tocopilla en terreno se observan otras líneas de Alta Tensión propiedad de terceros las cuales se encuentran fuera de servicio y están expuestas a robo como el que se presume fue origen del corte de línea de 110 kV fuera de servicio que cayó sobre alimentador Cerro de CGE. Por lo cual se hace necesario realizar gestiones con las empresas propietarias de estas líneas para que ejecuten su retiro especialmente en aquellos tr
EAF 182_2019	Apertura intempestiva interruptor 52CT1 S/E Deuco	09-12-2019	Frontel S.A. señala que se realiza investigación por operación de 52CT1.	Frontel S.A. señala que no hay.

EAJ	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAJ 224_2019	Desconexión transformador T1 154/14.4 kV S/E Teno	14-12-2019	No se indican.	La empresa CGE S.A. declara que se modificará el ajuste de la curva residual de la protección de sobrecorriente residual en el reconector Tavrda del alimentador Comalle de modo de asegurar la coordinación con las protecciones del lado de 144 kV del transformador T1 para los niveles de corriente presentados en este evento. Dicha actividad se realizará el día miércoles 19/06/2019
EAJ 225_2019	Desconexión forzada barra 15 kV N°1 de S/E Alameda	15-12-2019	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAJ 279_2019	Desconexión transformador T2 110/23 kV S/E Vicuña	24-01-2020	La empresa CGE señala que el día 28 de junio del 2019 se realiza la transferencia de carga del Alimentador Gabriela Mistral al Alimentador Paihuano en la misma subestación Vicuña	La empresa CGE S.A. señala que se programará el retiro del reconector y control 351-R del paño E3 para revisión en laboratorio del área Subestaciones y Protecciones Coquimbo para revisión de la lentitud en la apertura de reconector en la segunda operación con plazo de ejecución fines de agosto 2019.
EAJ 288_2019	Pérdida de suministro en S/E Pirque	27-01-2020	No se indican	No se indican
EAJ 289_2019	Pérdida de suministro en S/E Pirque	31-01-2020	No se indican	No se indican
EAJ 303_2019	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Centro	03-02-2020	Se señalan en documento PDF del EAJ 303-2019.	No se señalan
EAJ 325_2019	Desconexión forzada de barra 23 kV S/E La Portada	11-03-2020	La empresa CGE S.A. indica Una vez detectado el objeto extraño en postación portante N° 3-041173 de redes de distribución común a los alimentadores Ricaventura y Adasa se dispone del retiro inmediato de este elemento.	No se indican acciones correctivas de largo plazo.
EAJ 350_2019	Desconexión forzada de barra 13.2 kV S/E La Manga	16-03-2020	Según lo informado por CGE S.A. El COT procede a normalizar la barra abriendo todos los alimentadores conectados a la barra y procediendo a cerrar el interruptor 52CT1 de la subestación.	No se indican acciones correctivas a largo plazo.
EAJ 383_2019	Apertura intempestiva interruptor 52ET1 S/E Ovalle	16-03-2020	De acuerdo con lo indicado por CGE S.A. Se realizarán pruebas del dispositivo de protección del paño 52E9 el día 29 de noviembre 2019.	CGE S.A. indica que no aplica señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAJ 384_2019	Apertura intempestiva interruptor 52ET1 S/E Uribe	22-04-2020	De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A. En S/E Uribe se realizó inspección visual de las instalaciones correspondientes a barra de 23 KV y elementos conectadas a ella encontrándose estas en condiciones normales sin indicios de descargas u otra evidencia visible de causa de falla se constató el correcto encendido de las protecciones MICOM P142 asociadas a cada interruptor cabecera de alimentadores y se constató también la correcta operatividad de maniobras de apertura y cierre de	No se indican
EAJ 401_2019	Apertura del interruptor 52CT de S/E Pelequén	02-05-2020	No se indican	No se indican
EAJ 435_2019	Desconexión del transformador T2 66/15 kV SE Talca	02-05-2020	Corrección de la estampa de tiempo del control F5 del reconector 52C2 de S/E Talca correspondiente al alimentador Estación con plazo hasta el día 10 de enero 2020.Modificación de los ajustes de las protecciones de sobrecorriente que operan sobre los interruptores 52BT2 (SEL 387 y SEL 311C) y 52CT2 (SEL 387 y SEL 551) de S/E Talca para garantizar un tiempo de paso de 300 ms con las protecciones de ubicadas aguas abajo (con plazo hasta el día 13 de marzo de 2020).	No se indican.

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAf 005_2020	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Licantén	07-05-2020	No se indican	No se indican
EAf 018_2020	Desconexión forzada barra 23 kV N°1 de S/E Ovalle	05-06-2020	No se indican	No se indican
EAf 091_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV N°1 S/E Alameda	06-06-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo Se transfieren los consumos mediante barra de transferencia además se procede a inspeccionar el reconectador 52C1 Av. España el que presentó una fuga controlada de aceite según imágenes adjuntas. A raíz de lo anterior se procede a realizar el reemplazo del equipo reconectador por uno de las mismas características de capacidad de corriente. Se adjunta protocolo de pruebas realizado al nuevo equipo instalado.	No se indican
EAf 097_2020	Desconexión forzada barra 23 kV de S/E Quirihue	11-06-2020	No se indican	No se indican
EAf 109_2020	Apertura intempestiva interruptor 52CT1 S/E Fátima	17-06-2020	CGE S.A. indica que procedió a reemplazar la tarjeta actuadora del reconectador 52C2 de S/E Fátima ya que esta no ejecutó dos órdenes de apertura enviadas desde el COT.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAf 121_2020	Falla en línea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña	20-06-2020	No se indican	No se indican
EAf 122_2020	Desconexión forzada barra 13.2 kV de S/E Loncoche	12-07-2020	No se indican	No se indican
EAf 150_2020	Apertura intempestiva del 52CT4 de S/E Las Arañas	24-07-2020	CGE S.A. indica como acción correctiva de largo plazo El reconectador y protección del paño C2 está en proceso de reemplazo para lo cual se solicitó al Coordinador Eléctrico Nacional una solicitud de modificación no relevante proyecto NUP 1597. Actualmente está en revisión de infotécnica desde el mes de marzo y se está a la espera de completar el proceso para proceder con el proyecto de reemplazo del reconectador del paño C2 por un de tecnología más reciente (Cooper NOVA/F6).	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
EAf 156_2020	Pérdida suministro barra 23 kV S/E Isla de Maipo	12-09-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAf 165_2020	Apertura del interruptor 52HT1 S/E Tierra Amarilla	09-11-2020	No se indican	No se indican
EAf 168_2020	Apertura del 52CT1 de S/E Papelera Talagante	23-11-2020	No se indican.	No se indican.
EAf 168_2020	Apertura del 52CT1 de S/E Papelera Talagante	18-12-2020	No se indican.	No se indican.
EAf 171_2020	Desconexión transformador T4 110/13.8kV SE Copiapó	15-01-2021	No se indican	No se indican
EAf 174_2020	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Rafael	15-01-2021	No se indican	No se indican
EAf 183_2020	Desconexión forzada barra 13.2 kV de S/E Chocalán	15-01-2021	No se indican	No se indican
EAf 212_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Tuniche	15-01-2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo Debido a la diferencia horaria registrada en el equipo 52C4 Cto La Gonzalina se procede a sincronizar con reloj satelital de la subestación.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas de largo plazo.

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 219_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Lirquén	15-01-2021	La empresa CGE S.A. indica que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará el análisis del equipo de protección asociado al paño C4 de S/E Lirquén y que los resultados serán comunicados al Coordinador a través de medios oficiales
EAF 241_2020	Desconexión forzada de barra 23 kV S/E Villarrica	15-01-2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Revisión y pruebas de operación del interruptor 52E4 de S/E Villarrica incluyendo inyecciones de corriente primaria. Revisión y pruebas de operación del interruptor 52ET de S/E Villarrica.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente como acción correctiva de largo plazo: verificación de coordinación de protección del alimentador Nancul y el interruptor general de la barra 23 kV de S/E Villarrica.
EAF 327_2020	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Caldera	15-01-2021	No se indican	No se indican
EAF 365_2018	Apertura intempestiva interruptor 52CT4 S/E Talca	15-01-2021	De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A. Se realizará una revisión durante el mes de Febrero 2019 de la unidad de control del reconectador 52C14 Tavrida para revisar si al activar alguna de las funciones remotas o locales se modifica el estatus de la función de protección ON-OFF.	No se indican

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo cuenta con una capacidad nominal de 1250 [A], una capacidad de ruptura simétrica de 25 [kA] y una capacidad de cierre en cortocircuito de 67,5 [kA], de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE S.A. no envía información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala que la calificación de los alimentadores Papudo, La Ligua, Placilla y Longotoma de S/E Quinquimo es rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa

h. Comuna donde se presenta la falla

5401: La Ligua

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01-02-2021)	Informe de 5 días (05-02-2021)
CGE S.A.	30-01-2021	17-02-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Quinquimo	ST Zonal	Barra 23 kV	06:12	07:37

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado 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.
Quinquimo	Papudo / 52E2	Papudo	1,80	0,023%	6.990	6:12	7:37	7:41
Quinquimo	La Ligua / 52E3	La Ligua	3,10	0,040%	6.862	6:12	7:37	7:41
Quinquimo	Longotoma / 52E5	La Ligua	2,00	0,026%	7.872	6:12	7:37	7:41
Quinquimo	Placilla / 52E4	La Ligua	2,10	0,027%	4.380	6:12	7:37	7:49

Total: 9 MW 0,116% 26.104

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

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)
Quinquimo	Papudo / 52E2	CGE	Regulado	1,80	1,42	1,48	2,67
Quinquimo	La Ligua / 52E3	CGE	Regulado	3,10	1,42	1,48	4,60
Quinquimo	Longotoma / 52E5	CGE	Regulado	2,00	1,42	1,48	2,97
Quinquimo	Placilla / 52E4	CGE	Regulado	2,10	1,42	1,62	3,40

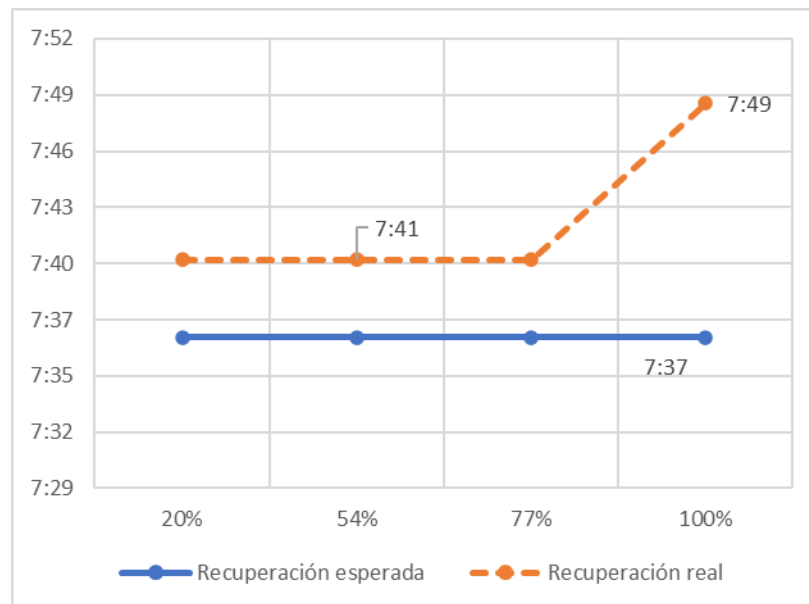
Clientes Regulados : 13,64 MWh

Clientes Libres : 0 Mwh

Total : 13,64 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias menores entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos, debido a que los consumos son recuperados por operación manual.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7,20	1,48	4,86
Ultimo 20 %	1,80	1,62	1,11
100 % Total	9,00	1,62	5,56

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7.728 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (1TG1B), Cipreses (U1, U2, U3), Cochrane (CCH1), El Toro (U2), Guacolda (U4), Kelar (TG12), Mejillones (CTM3, IEM), Pehuenche (U1), Ralco (U1, U2), RAPEL (U3, U4, U5).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de enero de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de enero 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 30 de enero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de enero 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.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE S.A.:

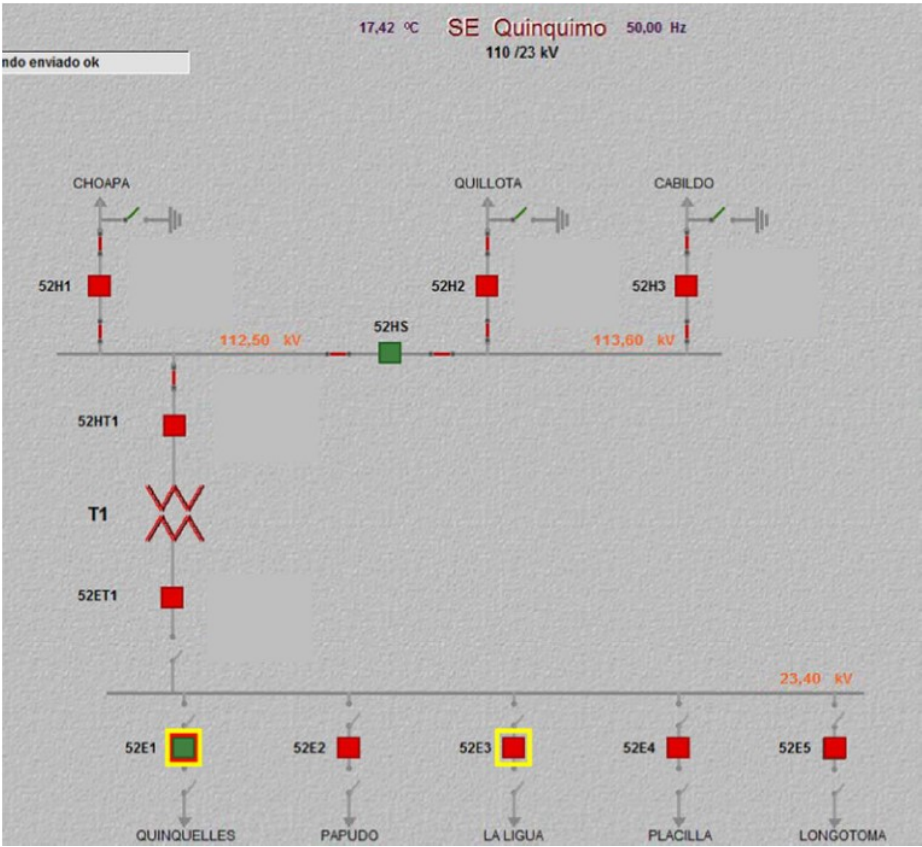
"Siendo las 06:12 hrs. del día 30 de enero de 2021, mientras se desarrolla temporal de verano (atípico en la zona) que en ese momento afecta la comuna de La Ligua, se produce la desconexión forzada del interruptor general de barra 52ET1 en S/E Quínquimo.

Inmediatamente, se envían brigadas a S/E Quínquimo a revisar la integridad de las instalaciones. Una vez confirmada la integridad de dichas instalaciones a las 07:37 hrs. se procede a cerrar el interruptor general de barra 52ET1. Una vez verificadas condiciones normales de operación y la no existencia de fallas en la barra, se procede con la recuperación de consumos: a las 07:41 se cierra con éxito 52E5, alimentador Longotoma; 07:41 cierre exitoso del 52E3, alimentador La Ligua; 07:41 cierre exitoso del 52E2, alimentador Papudo; y finalmente a las 07:49 se realiza el cierre exitoso del interruptor 52E4, alimentador Placilla."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) CGE S.A. no aporta antecedentes que permitan informar si la instalación afectada cuenta, o no, con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
CGE S.A. señala que "No aplica".
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
CGE S.A. señala que "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
06:12	CGE	Apertura del interruptor 52ET1 asociado a la Barra 23 kV de S/E Quinquimo por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase, debido a perturbaciones de naturaleza transitoria en redes de distribución.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/01/2021	CGE	06:21	La empresa CGE informa apertura manual de interruptor 52E5 Cto. Longotoma
30/01/2021	CGE	07:16	La empresa CGE informa apertura manual de interruptor 52E2 Cto. Papudo
30/01/2021	CGE	07:16	La empresa CGE informa apertura manual de interruptor 52E3 Cto. La Ligua
30/01/2021	CGE	07:33	La empresa CGE informa apertura manual de interruptor 52E4 Cto. Placilla
30/01/2021	CGE	07:37	La empresa CGE informa cierre manual de interruptor 52ET1. Se energiza en vacío la Barra de 23 kV.
30/01/2021	CGE	07:41	La empresa CGE informa cierre manual de interruptor 52E5 Cto. Longotoma
30/01/2021	CGE	07:41	La empresa CGE informa cierre manual de interruptor 52E3 Cto. La Ligua
30/01/2021	CGE	07:41	La empresa CGE informa cierre manual de interruptor 52E2 Cto. Papudo
30/01/2021	CGE	07:49	La empresa CGE informa cierre manual de interruptor 52E4 Cto. Placilla

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

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

De acuerdo con lo informado por CGE S.A., alrededor de las 06:12 hrs. del día 30 de enero de 2021, mientras se desarrolla temporal de verano (atípico en la zona) que en ese momento afecta la comuna de La Ligua, se produce la desconexión forzada del interruptor general de barra 52ET1 en S/E Quinquimo.

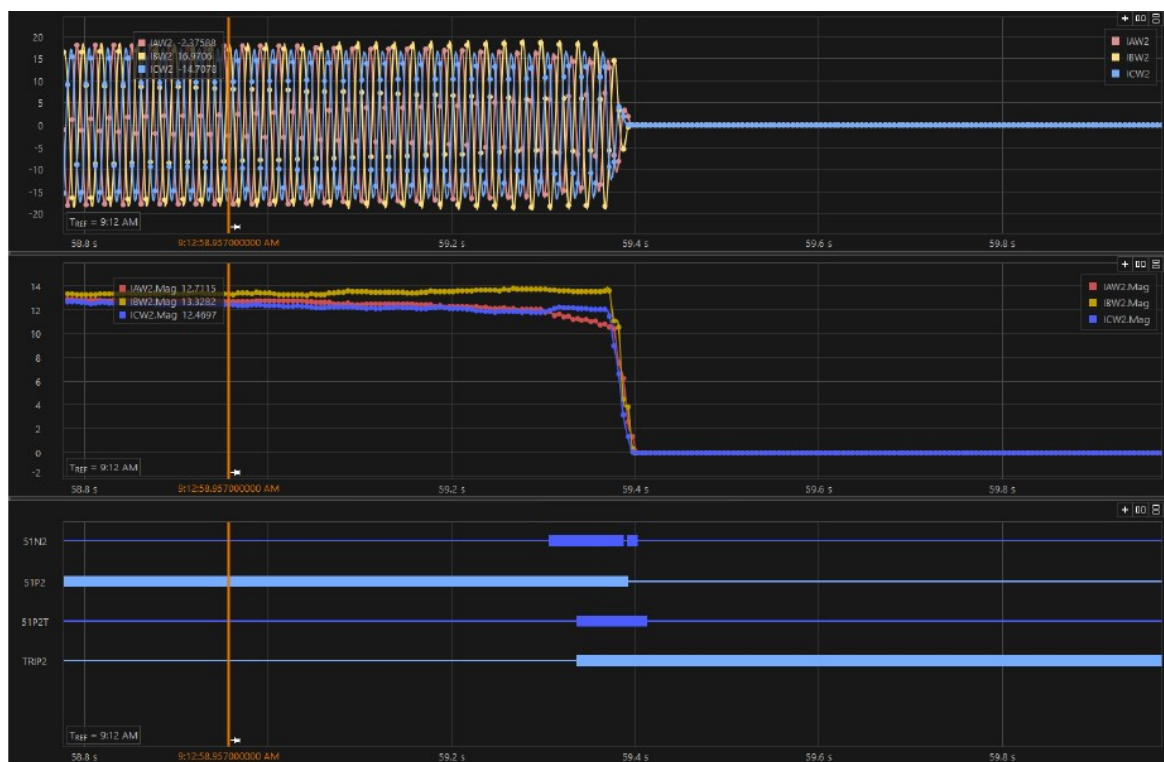
Como consecuencia de lo anterior, se produjo una pérdida de 9,00 MW de consumos de la S/E Quinquimo.

A continuación, se analiza lo acontecido en S/E Quinquimo, sobre la base de la información proporcionada por la empresa CGE S.A.:

S/E Quinquimo, Interruptor 52ET1 Barra 23 kV:

El sistema de protección asociado barra de 23 kV en S/E Quinquimo (52ET1) corresponde a un relé SEL 387, el cual posee habilitados elementos de sobrecorriente de fase (50/51) y residual (50N/51N). Los ajustes de esta protección se encuentran en el Anexo N°6 de este informe.

- Registros oscilográficos y registro de eventos del relé SEL 387, asociado a barra de 23 kV en S/E Quinquimo (horario UTC, 3 horas de desfase).



De acuerdo con el registro oscilográfico del relé SEL 387, se observa la existencia de sobrecorrientes predominantes en las tres fases, siendo la fase B la sobrecorriente más predominante y la que genera el trip al interruptor, una vez las condiciones de tiempo de la corriente de falla se cumplieron y esta no fue despejada por ninguno de los interruptores asociados a la red de distribución.

De acuerdo con las señales digitales y al registro de eventos del relé SEL 387, la falla fue detectada por el elemento de sobrecorriente de fase temporizado quien emite posteriormente, luego de 1,185 segundos de su detección y a magnitud trifásica aproximada de 1,56 kA, la orden de trip al interruptor 52ET1 S/E Quinquimo, cuya apertura y despeje de la falla ocurre 2,5 ciclos después, aproximadamente.

S/E Quinquimo, Interruptor 52E5, Circuito Longotoma:

El sistema de protección asociado al interruptor 52E5, circuito Longotoma en S/E Quinquimo, corresponde a un relé TRAVIDA. Los ajustes de este relé han sido incorporados en Anexo N°6.

- Registros oscilográficos y registro de eventos del relé asociado al interruptor 52E5 en S/E Quinquimo:

30-01-2021 5:16:04.621	Fault dropout	Ia maximum value = 86A	Ib maximum value = 83A	Ic maximum value = 97A	In maximum value = 185A
30-01-2021 5:28:38.506	Sensitive earth fault		...		
30-01-2021 5:28:38.516	Fault dropout	Ia maximum value = 86A	Ib maximum value = 39A	Ic maximum value = 88A	In maximum value = 31A
30-01-2021 5:30:17.247	Sensitive earth fault		...		
30-01-2021 5:30:17.257	Fault dropout	Ia maximum value = 84A	Ib maximum value = 78A	Ic maximum value = 48A	In maximum value = 33A
30-01-2021 5:54:05.463	Voltage unbalance		...		
30-01-2021 5:54:05.538	Fault dropout	Ia maximum value = 107A	Ib maximum value = 137A	Ic maximum value = 78A	In maximum value = 2A
30-01-2021 6:10:05.435	Short circuit fault		...		
30-01-2021 6:10:06.025	OC1b open to reclose	Ia maximum value = 210A	Ib maximum value = 1224A	Ic maximum value = 188A	
30-01-2021 6:10:11.096	First AR OC reclosure				
30-01-2021 6:10:34.324	Sensitive earth fault				
30-01-2021 6:10:34.334	Short circuit fault				
30-01-2021 6:10:34.504	Sensitive earth fault				
30-01-2021 6:10:34.509	Fault dropout	Ia maximum value = 61A	Ib maximum value = 49A	Ic maximum value = 221A	In maximum value = 167A
30-01-2021 6:17:42.867	Sensitive earth fault		...		
30-01-2021 6:17:42.872	Short circuit fault				
30-01-2021 6:17:42.907	Sensitive earth fault				
30-01-2021 6:17:42.912	Fault dropout	Ia maximum value = 52A	Ib maximum value = 43A	Ic maximum value = 87A	In maximum value = 264A
30-01-2021 6:18:26.277	Voltage unbalance		...		
30-01-2021 6:18:26.377	Fault dropout	Ia maximum value = 62A	Ib maximum value = 49A	Ic maximum value = 44A	In maximum value = 1A
30-01-2021 6:18:27.347	Voltage unbalance		...		
30-01-2021 6:18:27.497	Fault dropout	Ia maximum value = 71A	Ib maximum value = 43A	Ic maximum value = 66A	In maximum value = 2A
30-01-2021 6:26:32.979	Trip request from TCI				
30-01-2021 6:26:33.026	Open via TCI				
30-01-2021 7:46:30.068	Close request from TCI				
30-01-2021 7:46:30.135	Closed via TCI				

A las 06:10:06,025 se observa en el registro de eventos una apertura por sobrecorriente con una magnitud de 1,22 kA en fase B, la cual continuó con una orden de reconexión automática. Adicionalmente, en el registro, se presentan de manera intermitente arranques de falla sensitiva a tierra, lo que evidencia una falla simultánea en varios alimentadores. Estos arranques no resultan en una apertura debido a que no se cumplen las condiciones para la operación del interruptor 52E5.

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de enero de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de enero de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de enero de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de enero de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE S.A. (Anexo N°5).

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Descarga eléctrica trifásica en redes de distribución la cual es despejada de forma correcta como respaldo por el interruptor 52ET1, protección asociado a Barra 23 kV de S/E Quinquimo. El origen de la falla, informado por CGE S.A., corresponde a perturbación, de naturaleza transitoria, en redes de distribución producto de temporal atípico en la zona.

CGE S.A. no envió registros fotográficos que permitan evidenciar o presumir origen de la falla.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

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

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación en respaldo de las protecciones de sobrecorriente de fase temporizada asociada al 52ET1 de S/E Quinquimo.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Quinquimo

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

No hay observaciones respecto de Planes de Recuperación de Servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del 30 de enero de 2021.

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

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

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. Particularmente, los registros probatorios correspondientes y los mantenimientos de los últimos 24 meses a la red de distribución, circuitos Papudo, La Ligua, Placilla y Longotoma.

- Identificar los alimentadores de S/E Quinquimo que comparten estructura o tienen algun cruce en su trazado. A partir de lo anterior, elaborar un Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones evaluando fallas simultaneas en dichos alimentadores (fallas trifásicas, bifásicas a tierra y monofásicas a tierra con RFT = 0, 25 y 50 Ohm) y proponiendo los ajustes que sea necesario con el fin de evitar la operación descoordinada ante este tipo de situaciones.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de enero de 2021

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Retención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	908	901	887	884	867	866	864	849	846	841	835	845	844	843	840	849	857	903	923	940	948	947	910	888	21,085
CHAPIQUINA	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	8	84
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	42
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LAPALOMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	37	34	34	34	30	30	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	31	35	38	38	38	38	38	763
JUNCAL	20	20	20	20	18	18	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	18	22	22	22	20	430
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
BLANCO	30	28	25	23	23	23	23	23	21	21	21	21	21	21	21	21	23	36	36	36	36	36	36	32	637
LOSQUILOS	29	29	29	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	29	30	30	30	30	30	675
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	19	19	19	19	425
SAUCEAUDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	8	8	7	7	7	7	8	8	7	7	5	4	4	4	5	7	7	8	7	8	8	8	8	8	165
ALFALFAL	136	136	136	136	126	126	126	121	121	121	115	115	115	115	115	115	115	121	121	126	126	126	126	126	2964
MAITENES	12	12	12	12	12	11	11	12	12	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	283
QUELTEHUES	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	37	37	39	38	38	38	38	38	905
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	9	10	10	10	10	230
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	226
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	14	14	15	15	14	14	13	12	10	10	10	9	9	8	7	7	7	6	6	6	6	5	8	8	233
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	13	13	13	13	15	15	15	15	15	14	14	14	12	12	12	12	12	10	10	10	12	12	14	15	312
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	1843
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	103	103	103	103	103	103	103	103	99	99	99	111	111	111	112	112	112	2577
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	20	18	16	16	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	30	40	40	40	40	20	20	494
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LIRCAY	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	391
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	28

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Retención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

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	2
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	12	289
RUCATAYO	24	24	15	15	15	15	19	19	19	19	19	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	15	506
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	129
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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	24

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	550	457	384	332	281	243	229	213	180	161	163	180	238	355	503	642	757	853	931	942	844	750	696	658	11,539
PE-SIERRAGORDA	6	10	14	20	27	31	35	36	27	13	7	6	20	44	66	78	87	95	99	85	48	15	3	2	872
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	6	8	10	10	8	3	1	2	13	40	63	69	71	73	76	72	55	28	8	2	625
PE-TALTAL	27	37	48	58	65	68	70	71	69	69	65	49	34	32	41	48	47	42	34	22	12	6	8	16	1033
PE-SARCO	101	78	58	39	25	17	14	10	5	4	5	7	12	21	38	63	91	118	139	153	160	162	158	146	1627
PE-CABOLEONES-1	57	41	28	19	12	8	6	4	2	2	3	4	8	14	26	40	53	69	85	96	100	100	95	84	956
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	34	26	18	15	12	10	8	8	11	16	22	31	34	34	34	34	34	34	34	34	34	614
PE-CABOLEONES-3	54	45	34	23	14	9	8	7	6	4	4	6	9	13	18	25	35	46	56	63	66	66	67	65	741
PE-SANJUAN	121	95	70	52	35	23	15	10	4	3	3	4	6	12	38	86	126	152	170	176	173	168	161	148	1850
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	5	4	5	3	1	0	0	49
PE-ELARRAYAN	12	8	6	5	3	2	2	2	1	2	3	5	7	10	11	12	13	14	16	17	16	13	12	11	203
PE-TALINAYPONIENTE	13	9	5	3	2	2	2	2	2	2	2	4	7	10	14	16	18	19	21	22	23	23	21	20	280
PE-TALINAYORIENTE	10	5	3	2	2	2	2	2	3	6	15	25	35	45	53	56	57	58	57	54	44	31	22	17	603
PE-PUNTASIERRA	6	4	2	2	2	3	5	5	4	5	7	10	14	17	18	18	19	19	20	20	18	14	13	12	256
PE-LOSCURUROS	8	4	3	4	3	1	2	2	2	3	5	9	17	25	29	32	34	31	31	30	20	11	9	7	321
PE-MONTEREDONDO	3	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	2	3	4	4	4	5	5	6	6	6	5	5	5	69
PE-PUNTAPALMERAS	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	7	55
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-CANELA-2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	5	6	59
PE-TOTAL	2	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	4	4	4	5	5	44
PE-UCUQUER-2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	42
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	28
PE-LASPENAS	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	19
PE-ELMAITEN	4	3	2	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	28
PE-CUEL	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	18
PE-RENAICO	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	4	5	6	7	7	47
PE-SANGABRIEL	9	8	9	8	5	4	3	4	6	7	5	3	2	2	2	2	2	4	6	8	8	11	15	17	148
PE-LAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	15
PE-TOLPANSUR	14	12	11	9	8	6	6	5	5	5	4	4	4	4	5	5	6	7	8	10	13	15	16	17	198
PE-ELNOGAL	6	5	5	5	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	3	0	0	0	0	46

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189
Costo Marginal Quillota 220 kv	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017

PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	22
PE-LAESPERANZA	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	7
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	15
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	22
PE-ELARREBOL	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	3	3	0	0	0	0	11
PE-AURORA	39	36	31	27	24	23	21	18	15	15	14	13	14	17	22	27	33	36	34	30	10	10	10	10	528
PE-SANPEDRO	4	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	46	
PE-SANPEDRO-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

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	37	428	1485	2315	2628	2753	2759	2809	2768	2649	2532	2350	1777	748	53	0	0	0	28,092
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
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	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	14	14	14	14	14	14	14	14	13	10	4	0	0	0	0	156
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	21	22	22	21	20	17	13	7	2	0	0	0	0	181
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	52	74	82	87	87	87	87	87	85	74	49	20	3	0	0	0	897
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	101
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	43	85	93	62	9	50	90	60	69	82	38	29	1	0	0	0	714
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	6	52	96	105	105	105	105	105	105	105	105	97	50	1	0	0	0	1143
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	25	39	48	52	52	52	52	45	32	19	5	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	42	70	83	87	87	86	85	84	83	79	62	32	7	0	0	0	896
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	6	6	8	9	6	7	8	9	8	3	0	0	0	0	85
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	9	21	26	27	27	27	26	25	25	26	25	19	7	0	0	0	0	289
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	15	19	20	20	20	19	19	19	19	18	14	5	0	0	0	0	215
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	13	40	55	60	60	60	59	59	59	57	53	38	12	0	0	0	0	626
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	2	25	73	90	90	90	90	90	90	90	90	90	71	25	1	0	0	0	1007
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	24	69	92	96	97	97	96	96	95	94	91	70	27	1	0	0	0	1045
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	4	33	88	115	118	120	121	120	121	121	120	119	95	39	2	0	0	0	1335
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	33	46	50	50	50	50	50	50	50	47	37	16	1	0	0	0	542
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	19	20	20	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	0	216
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	26	47	54	56	56	56	56	56	55	55	45	19	1	0	0	0	587
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	15	37	47	50	51	51	51	51	50	49	46	34	12	0	0	0	0	548
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	13	13	13	13	12	11	8	3	0	0	0	0	135
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	37	58	65	66	66	66	65	64	63	61	47	20	1	0	0	0	689
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	23	67	97	102	103	103	102	101	101	101	98	74	27	1	0	0	0	1102
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	19	41	50	53	53	53	52	52	53	53	53	29	1	0	0	0	561
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	45	57	60	61	60	60	60	60	59	47	19	1	0	0	0	619
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	76
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	23	31	33	34	34	34	33	33	30	22	8	0	0	0	0	329
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	18	43	52	54	55	55	55	55	54	54	52	43	21	2	0	0	0	613
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	15	22	25	27	27	27	25	22	18	12	4	0	0	0	0	233
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
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	15	51	70	70	70	70	70	70	70	70	70	49	10	1	0	0	0	756
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	5	40	96	122	128	131	132	132	131	131	129	123	97	40	3	0	0	0	1438
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	21	58	79	88	90	89	87	87	87	86	82	64	28	1	0	0	0	946

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017

PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	20	33	39	42	43	42	42	41	41	39	29	12	1	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	28	34	37	39	38	34	28	19	9	2	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	1	13	51	102	147	179	192	195	193	181	149	106	56	16	2	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	22	62	90	98	99	98	97	97	97	97	91	67	27	2	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kv	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	14	19	22	24	23	20	15	10	5	1	0	0	0	166
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	4	2	3	3	1	2	0	0	0	43
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	4	3	6	5	4	1	0	0	0	58
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	29
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	7	5	3	2	3	3	1	0	0	0	49
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	6	7	6	4	2	2	2	2	1	0	0	0	39
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	7	8	6	7	5	3	1	0	0	78
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	3	3	1	0	0	0	37
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	6	6	3	4	5	2	0	0	0	75
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	15
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	5	4	5	4	3	1	1	0	0	0	42
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	34
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	30	48	63	71	72	68	62	50	29	16	5	1	0	0	532
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	4	5	7	6	3	2	1	1	0	0	0	0	45
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	20
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	63
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	17

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189
Costo Marginal Quillota 220 kv	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	46
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	34
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	4	5	6	5	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	6	8	6	3	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	38
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	5	5	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	5	5	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-SANTAAMELIA	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	9
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	2	3	5	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	5	7	7	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	38
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	1	3	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	8	29	49	57	57	53	53	48	40	31	35	41	19	3	0	0	0	0	523
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	7	5	4	7	8	5	2	0	0	0	0	0	77
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	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	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	40
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	5	5	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	4	5	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-QUILLAY	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	19
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	4	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	45
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	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	19
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	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	30

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	7	9	8	7	6	5	2	1	0	0	0	73
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	9	8	7	7	6	3	1	0	0	0	66
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	63
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	5	4	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	17
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	4	4	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	39
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	15
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	14
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	7	7	6	4	3	3	2	3	3	0	0	0	46
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	5	3	2	3	4	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Retención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9248	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Retención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

Periodo Desde: 30-01-2021 04-02-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
Costos Totales [KUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible]

30-01-2021 04-02-2021

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	
228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189	4,287
4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0	81
232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189	4,368
132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0	124.87
230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233	6,224
449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448	10,387
8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336	199,256
9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017	215,867

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado 30 de enero 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	228	216	219	217	219	217	213	203	166	151	148	148	148	144	139	138	134	134	152	183	193	194	193	189
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	16	1	1	0	0	0	0	0	0	0	38	20	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	232	217	219	217	219	217	213	203	182	152	149	148	148	144	139	138	135	134	190	203	193	194	193	189
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.2	130.1	129.3	130.2	129.5	128.3	127.2	99.5	121.1	122.2	127.7	127.6	128.5	128.6	128.5	127.3	127.4	58.8	122.4	125.3	133.0	142.1	135.0	135.0
Pérdidas [MWh]	230	207	197	195	194	191	189	189	262	308	314	309	311	312	312	300	295	324	311	289	246	256	250	233
Consumos Propios [MWh]	449	448	448	448	448	448	448	448	426	419	410	410	410	410	410	410	415	414	430	448	448	448	448	448
Demanda Total [MWh]	8459	8085	7803	7702	7670	7567	7541	7533	7807	8225	8503	8693	8785	8851	8876	8741	8612	8556	8544	8491	8439	8767	8669	8336
Generación Total [MWh]	9139	8740	8448	8344	8312	8206	8178	8170	8495	8952	9227	9412	9505	9573	9598	9450	9322	9295	9285	9228	9133	9472	9367	9017
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
ANTUCO-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
ANTUCO-2	117	117	116	117	117	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	117	115	116
RUCUE	46	46	46	46	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	45	46	46
QUILLECO	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	19	20	20
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	203	144	122	122	151	122	122	95	95	95	95	95	95	95	179	95	95	185	95	155	109	203	203	160
RALCO-2	224	237	95	95	95	95	95	95	95	90	0	0	0	0	0	0	0	167	243	100	135	203	167	95
PALMUCHO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
PANGUE-1	176	80	80	80	153	153	80	80	0	0	0	80	80	95	140	80	0	0	0	80	80	80	201	1797
PANGUE-2	225	197	193	203	80	80	141	80	80	80	125	80	88	80	80	80	80	80	90	140	110	160	210	80
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3360
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CANUTILLAR-1	40	0	0	0	0	0	0	0	80	80	0	50	0	0	0	0	50	50	0	0	59	59	59	59
CANUTILLAR-2	0	50	0	0	0	0	0	0	80	80	50	0	55	50	50	50	0	0	0	0	59	59	59	59

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 30 de enero 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	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.5	2.5	2.5	3.0	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	3.1	57.0	3.4	2.4
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
ELTORON2	0.1	1.0	0.2	0.0	0.7	0.4	0.0	0.2	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	18.5	1.0	0.8
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.2	0.9	0.9	0.6	0.3	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	20.8	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.1	0.3	0.2	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.0	0.5	0.4
RIOHUASCO	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	34.2	1.7	1.4
PUCLARO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	44.8	2.0	1.9
LOSMOLLES	8.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	9.0	9.0	30.0	9.0	1.3
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	20.4	20.5	20.8	21.3	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.4	21.3	4.3
JUNCALITO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	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	13.2	13.1	13.2	13.1	12.7	10.8	11.2	14.7	16.4	15.7	8.5	5.0	4.3	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.3	4.3	4.2	2.3	195.8	16.4	8.2
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILOS	20.6	17.7	18.8	19.5	19.4	19.2	20.4	20.2	19.9	23.9	25.7	22.0	20.0	23.2	22.0	22.2	23.0	23.0	24.3	26.3	21.9	24.2	23.7	17.0	518.1	26.3	21.6
CHACABUQUITO	13.3	12.9	11.2	10.9	11.1	11.2	11.4	11.8	12.2	12.1	12.9	15.1	15.1	13.7	13.0	12.2	13.5	13.5	13.5	14.0	15.4	14.3	14.1	14.4	312.8	15.4	13.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.5	0.2
CARENA	7.3	7.3	7.6	7.8	7.1	6.7	6.8	6.9	6.8	6.8	7.1	7.4	7.6	7.5	7.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.1	7.8	7.7	134.9	8.1	5.6
MINI_ARRAYAN	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
ALFALFA	94.2	94.6	94.4	94.5	108.7	118.9	127.4	127.1	127.6	122.4	113.5	110.7	110.4	115.5	113.3	121.5	118.3	99.8	102.9	94.4	94.1	90.0	75.3	66.1	2535.3	127.6	105.6
MAITENES	11.7	11.6	11.6	11.8	11.8	11.7	11.8	11.8	12.0	12.2	12.0	11.9	12.1	12.1	12.1	11.9	11.9	12.0	11.9	12.0	11.5	9.1	0.9	0.0	259.1	12.2	10.8
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	4.1	0.2	0.2
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.3	0.7	0.7
MALLARAUCO	3.1	3.0	2.6	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	1.9	1.9	2.1	2.9	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.4	3.4	67.0	3.4	2.8
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	107.0	107.5	105.8	109.4	109.5	107.0	97.2	86.5	86.7	80.7	79.5	77.3	76.9	76.7	78.3	83.1	83.3	84.5	86.7	92.9	90.6	93.6	92.4	91.2	2184.3	109.5	91.0
SAUZAL	46.0	31.0	23.0	22.0	21.0	21.0	21.0	29.0	52.0	69.0	78.0	72.0	70.0	74.0	72.0	72.0	72.0	76.0	76.0	76.0	67.0	66.0	69.0	72.0	1347.0	78.0	56.1
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	9.0	7.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.0	9.0	10.0	11.0	11.0	9.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	213.0	11.0	8.9
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANANDRES	28.8	27.8	25.6	25.6	25.5	23.8	23.5	22.9	21.7	21.8	21.8	21.8	21.8	23.0	25.6	25.0	23.3	23.4	25.9	26.7	22.8	21.1	21.2	20.7	571.1	28.8	23.8
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-1	0.3	0.8	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	8.6	0.8	0.4
LAMONTANA-2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.9	0.4	0.2
CUMPEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.2	0.6	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	28.1	1.6	1.2
LIRCAV	19.8	19.8	19.8	19.7	19.6	19.7	19.8	19.8	19.8	19.8	19.9	19.9	19.9	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.7	475.0	19.9	19.8
MARIPOSAS	3.4	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	82.0	3.5	3.4
PROVIDENCIA	6.4	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	7.2	9.6	9.6	9.5	9.6	9.6	9.5	9.6	9.5	9.6	9.5	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.5	207.7	9.6	8.7	
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	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.3	0.3	0.2
ELGALPON	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.5	0.6	0.4	0.4	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.6	0.7	0.4	0.4	0.3	0.3	10.3	0.8	0.4
RIOCOLORADO	4.6	6.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.0	8.4	6.3	6.9	6.7	7.7	7.5	6.5	4.9	6.1	6.4	7.3	6.5	5.0	4.9	4.8	164.8	8.4	6.9
ITATA	15.7	13.8	12.8	11.8	11.2	10.7	10.8	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	20.0	20.0	150.8	20.0	6.3
ELDIUTO	1.2	1.1	1.0	0.9	0.6	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.8	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	15.4	1.2	0.6
BUREO	0.6	0.4	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	10.3	0.6	0.4
MUNIQUE-1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

	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
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.1	1.1	1.0	1.4	0.6	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	7.3	1.4	0.3
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER	4.0	4.5	5.2	3.9	4.9	4.6	5.2	3.9	3.2	2.3	2.0	1.5	0.4	0.1	0.5	1.2	1.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	49.2	5.2	2.0
PE-UCUQUER-2	4.9	4.0	4.0	4.3	4.6	4.7	4.8	4.0	3.5	1.7	1.4	1.0	0.3	0.0	0.5	0.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	45.8	4.9	1.9
PE-ELMAITEN	0.6	0.4	0.3	0.1	0.9	0.4	0.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	2.2	1.3	7.0	2.2	0.3
PE-LASPENAS	0.7	0.8	0.9	2.0	2.3	3.6	3.6	3.8	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.6	3.5	2.5	2.3	33.4	3.8	1.4
PE-CUEL	0.7	0.4	0.8	1.7	2.0	1.7	0.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	3.8	7.0	1.6	22.1	7.0	0.9
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.8	1.8	0.9	0.1	0.3	0.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0	5.9	1.8	0.2
PE-LOSBUENOSAIRES	0.3	0.2	0.1	2.1	1.6	1.4	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	3.5	2.6	1.9	14.9	3.5	0.6
PE-LEBU	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.9	2.3	2.1	0.9	0.8	0.6	0.2	1.1	15.2	2.3	0.6
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-ARREBOL	1.9	3.1	5.7	2.2	2.4	3.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	1.1	3.2	0.3	0.0	6.1	6.1	2.5	43.9	6.1	1.8
PE-RAKI	0.5	0.7	0.6	0.6	0.8	0.6	0.5	0.6	0.3	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	0.9	1.1	1.5	2.2	2.4	1.5	1.2	0.5	0.7	2.4	20.5	2.4	0.9
PE-HUAJACHE	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.0	1.4	1.8	1.9	0.9	1.0	0.5	0.6	1.8	16.9	1.9	0.7
PE-LA-FLOR	0.1	0.5	4.3	4.1	4.1	1.6	1.1	0.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	12.6	4.9	0.1	36.3	12.6	1.5
PE-ELNOGAL	0.2	0.0	0.0	0.7	0.6	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	4.6	1.9	0.7	13.7	4.6	0.6
PE-TOLPAN-SUR	0.2	0.4	8.1	11.4	11.5	3.9	1.1	1.5	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	9.8	0.0	93.3	40.0	3.9
PE-SANGABRIEL	1.7	2.5	11.1	14.3	20.5	13.2	9.3	8.0	8.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	12.4	0.0	113.9	20.5	4.7
PE-RENAICO	0.3	0.1	3.3	3.7	2.6	1.4	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	5.7	0.4	54.6	36.7	2.3
PE-AURORA	57.2	30.3	42.1	29.2	21.8	31.4	33.6	34.5	18.2	7.7	9.8	6.8	6.0	5.0	13.8	26.0	38.9	51.0	61.8	51.3	22.1	10.9	12.5	9.7	631.6	61.8	26.3
PE-SANPEDRO	2.1	3.8	5.1	5.0	4.7	4.4	5.1	5.0	4.2	5.1	2.4	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	0.3	0.1	0.9	1.5	0.0	50.4	5.1	2.1
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	5.2	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	5.3	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	63.7	6.0	2.7
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	0.4	4.9	6.5	6.6	6.0	6.1	6.6	6.8	6.7	6.9	6.7	6.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.2	6.9	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.8	13.7	14.0	14.0	14.1	14.3	14.4	13.9	14.6	14.3	13.1	6.1	0.1	0.0	0.0	0.0	157.0	14.6	6.5
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	8.6	14.0	18.2	20.3	21.1	20.2	19.4	16.4	12.1	6.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	160.7	21.1	6.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.7	0.1	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	37.9	72.8	82.0	86.5	92.1	85.8	85.8	85.8	82.7	80.3	66.2	23.3	0.6	0.0	0.0	0.0	885.8	92.1	36.9
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.6	24.1	38.0	47.6	52.3	52.4	52.4	52.3	46.3	34.5	19.5	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	434.0	52.4	18.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	22.7	28.6	29.4	28.5	28.4	29.4	30.1	30.3	30.2	29.8	27.7	14.5	0.3	0.0	0.0	0.0	332.7	30.3	13.9
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	15.9	20.1	20.7	20.2	20.1	20.6	21.0	21.2	21.0	20.7	19.2	9.7	0.2	0.0	0.0	0.0	232.5	21.2	9.7
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	34.7	58.0	58.7	57.8	57.8	58.1	59.0	58.4	57.5	56.0	52.3	22.4	0.5	0.0	0.0	0.0	634.4	58.1	26.4
PFV-FINSTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	37.3	94.9	97.4	102.5	105.9	107.1	106.9	106.5	105.9	105.2	96.8	42.2	1.1	0.0	0.0	0.0	1112.3	107.1	46.3
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	101.7	9.0	4.2
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	54.0	88.5	93.2	93.8	93.7	94.3	93.1	92.1	91.8	91.9	85.0	39.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1015.1	94.3	42.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	68.9	113.7	120.0	120.7	122.4	123.3	123.3	123.6	123.0	122.2	111.1	53.2	1.6	0.0	0.0	0.0	1331.5	123.6	55.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	30.6	46.3	49.9	50.5	50.5	50.3	50.5	50.0	49.6	48.0	44.6	28.6	1.5	0.0	0.0	0.0	551.8	50.5	23.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	12.5	19.7	20.2	19.5	19.5	19.6	19.7	19.4	19.8	19.9	17.7	8.3	0.1	0.0	0.0	0.0	217.1	20.2	9.0
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	23.5	40.1	39.2	43.9	50.6	52.5	52.6	49.6	48.9	44.6	39.2	16.6	0.4	0.0	0.0	0.0	504.0	52.6	21.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.5	65.6	85.8	88.3	87.5	86.5	84.4	82.4	83.0	75.6	55.2	25.1	2.1	0.0	0.0	0.0	844.2	88.3	35.2
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	41.6	89.8	95.1	66.9	24.5	54.4	92.6	91.7	92.3	91.0	76.8	28.6	0.8	0.0	0.0	0.0	849.9	95.1	35.4
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	72.8	99.5	104.6	104.9	103.1	100.5	100.2	100.											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

	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-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.9	0.9	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.1	0.2
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	4.1	4.3	2.7	1.7	0.8	0.2	0.1	0.2	0.4	0.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	19.7	4.3	0.6
PFV-LOGSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.0	1.6	2.1	1.6	2.4	2.7	2.8	2.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.8	0.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	2.7	3.8	6.2	5.8	8.3	6.1	6.5	6.7	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	53.9	8.3	2.2
PFV-ELPTITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.9	2.0	1.9	2.6	2.9	2.6	1.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.9	0.7
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.3	0.9	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.3	0.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.6	1.7	1.9	1.0	1.1	0.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	0.7	1.2	0.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	5.9	1.5	0.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.7	2.9	2.8	2.8	2.2	1.7	1.2	1.9	1.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.9	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	1.7	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.7	0.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	3.0	1.8	3.7	5.7	2.9	0.9	1.4	1.0	0.9	0.9	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	26.2	5.7	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.9	0.5	0.9	1.9	0.8	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	7.6	1.9	0.3
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	3.8	1.9	1.0	2.6	1.9	0.3	0.2	0.2	0.3	1.5	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	3.8	0.7
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.9	0.6	0.8	1.9	1.1	0.2	0.4	0.3	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.9	0.3
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.4	0.5	0.1	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.1	0.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	0.3	0.4	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.0	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.7	2.8	3.0	2.7	2.3	1.4	1.2	0.9	0.4	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	3.0	0.8
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.3	2.3	1.9	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	2.3	0.5
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.7	3.6	4.1	3.7	4.0	2.7	3.2	1.4	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	4.1	1.3
PFV-DOÑIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.1	1.8	0.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	8.5	2.1	0.4
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.6	0.6	0.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.6	0.2
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.6	1.0	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.6	0.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.5	3.9	4.4	3.8	5.7	2.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	5.7	1.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	5.6	5.6	6.0	4.1	5.3	5.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	37.0	6.0	1.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	31.5	87.2	135.4	170.1	191.4	195.5	194.8	184.1	158.6	120.7	71.1	19.8	1.0	0.0	0.0	0.0	1562.7	195.5	65.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	47.6	86.4	95.1	96.9	96.4	96.6	97.1	95.6	96.6	95.4	83.6	40.8	2.8	0.0	0.0	0.0	1041.0	96.4	43.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.5	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.1	2.4	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5	2.3	2.1	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.5	4.7	5.3	5.6	5.6	5.3	4.5	3.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.6	1.8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.2	1.0
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	1.8	2.3	2.0	1.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.3	0.6
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.6	1.1	2.3	2.0	1.6	2.3	2.4	2.5	2.1	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.5	2.5	2.8	2.6	2.9	2.9	2.2	2.7	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.9	6.9	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.8	3.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	76.9	8.9	3.2
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.0	2.2	2.2	2.2	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.9	1.8	1.6	0.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.9	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.8	0.9	1.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

	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-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	1.8	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	6.4	6.4	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.1	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	6.5	2.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.0	1.5	2.1	2.7	2.3	1.5	2.9	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	2.9	0.7
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	2.2	1.7	1.6	1.3	0.8	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.2	0.5
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	3.3	0.3
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.4	0.7	0.6	0.8	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.4	0.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.1	2.9	4.1	6.4	8.4	7.0	4.4	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	8.4	1.9
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	0.8	1.2	0.4	0.0	1.6	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.5	0.4
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	4.4	5.7	6.6	4.2	7.4	8.0	8.6	7.4	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	8.6	2.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.7	1.2	2.0	2.3	3.3	3.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	3.4	0.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.1	1.8	2.6	2.1	1.4	2.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.6	0.6
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.4	2.3	2.2	1.3	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.3	0.5
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.5	24.8	48.4	51.4	39.9	50.9	20.1	20.8	19.9	13.9	18.5	11.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	330.2	51.4	13.8
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.1	3.5	5.9	4.0	4.7	5.2	6.0	3.3	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	6.0	1.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	1.7	1.8	1.0	4.1	3.8	2.2	2.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	4.1	0.8
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	1.4	1.4	1.1	1.2	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.3	0.5
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	1.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	2.2	0.2
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.1	1.7	1.2	1.9	1.4	1.1	1.3	0.8	0.5	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.9	0.5
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.0	4.8	4.1	4.3	4.2	2.3	1.4	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.8	1.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	3.0	2.9	4.2	1.4	1.5	1.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	4.2	0.8
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.2	0.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.3	0.2	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.4	0.2
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.6	1.4	1.3	0.6	0.2	0.4	0.6	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.6	0.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.5	4.7	2.8	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	4.7	0.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	2.3	1.5	1.6	1.3	1.1	1.5	1.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.3	1.2	1.5	1.4	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	4.0	8.2	14.6	20.6	26.7	29.9	32.3	27.9	12.0	7.1	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	188.3	32.3	7.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	1.0	1.9	1.7	1.1	1.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	0.5
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.6	1.0	1.8	2.0	1.6	2.7	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.7	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	0.7	0.8	1.7	1.2	1.4	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.7	0.4
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.5	0.2
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	0.7	0.4	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.2	0.2
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.5	0.9	0.5	0.1	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.5	0.2
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.5	0.3	0.6	0.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.8	0.1
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	1.4	3.7	0.0	0.7	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	3.7	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.2	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	1.4	2.2	2.5	1.9	0.6	1.2	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.6	1.2	0.9	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.6	1.2	0.8	0.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.2	0.3
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.0	0.8	1.8	2.0	1.9	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.6	0.5
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	1.1	0.7													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

	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-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.5	0.9	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	6.3	1.5	0.3
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	4.1	5.6	2.9	1.6	1.3	0.3	0.2	0.6	0.6	0.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	21.6	5.8	0.9
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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-U2_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT01_CAR	124.8	125.5	124.7	125.7	125.5	125.2	125.1	125.5	107.0	69.7	69.1	68.3	68.1	68.2	59.9	65.0	65.5	65.6	81.4	127.9	131.1	131.6	131.0	129.0	2440.5	131.6	101.7
NORGENER-NT02_CAR	127.0	127.6	127.7	127.3	127.9	128.0	128.4	128.4	111.1	71.1	59.3	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	65.3	82.4	120.0	126.8	124.9	125.2	125.7	2379.6	128.4	99.2
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	103.9	97.0	95.6	96.8	64.0	57.2	58.5	58.0	57.8	59.8	60.0	58.1	57.7	57.8	52.3	50.9	51.4	51.5	50.7	54.9	91.9	105.1	104.5	104.4	1699.7	105.1	70.8
U15_CARBÓN	51.0	51.0	50.9	51.4	51.3	51.0	51.4	51.2	51.1	51.9	51.9	51.2	51.0	51.0	51.3	51.2	51.4	51.4	51.1	51.8	50.7	51.3	54.2	51.1	1232.9	54.2	51.4
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	119.0	111.6	118.2	151.5	149.8	138.8	141.3	133.7	127.9	149.7	126.1	107.7	107.4	108.6	116.5	113.0	112.5	106.0	99.2	150.1	179.9	184.7	147.8	110.9	3112.0	184.7	129.7
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	51.0	47.8	50.6	64.9	64.2	59.5	60.6	57.3	54.8	64.2	54.1	46.2	46.0	46.6	49.9	48.4	48.2	45.4	42.5	64.3	77.1	79.2	63.3	47.5	1333.7	79.2	55.6
U16-TV_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-TV_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
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
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_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
TG3_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
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

	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	MWhh	MWhh	
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	21.1	21.1	21.2	21.3	21.2	21.3	21.4	21.6	21.3	21.5	21.4	21.5	21.5	21.5	21.3	21.4	21.2	21.3	21.4	21.7	21.4	21.5	21.3	21.4	0.0	512.8	21.7	21.4
ENAE_X_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	
ENAE_X_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-1_CAR	130.0	82.0	96.0	139.0	139.0	139.0	139.0	139.0	133.0	135.0	135.0	133.0	132.0	132.0	133.0	133.0	133.0	112.0	122.0	136.0	138.0	137.0	138.0	138.0	3123.0	139.0	130.0	
GUACOLDA-2_CAR	106.0	106.0	106.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	90.0	50.0	50.0	57.0	104.0	104.0	104.0	104.0	104.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	2345.0	106.0	97.0	
GUACOLDA-3_CAR	141.0	141.0	139.0	146.0	143.0	141.0	146.0	149.0	139.0	134.0	140.0	142.0	141.0	143.0	143.0	136.0	136.0	148.0	148.0	148.0	148.0	148.0	148.0	148.0	3411.0	150.0	142.0	
GUACOLDA-4_CAR	141.0	132.0	127.0	132.0	131.0	126.0	134.0	133.0	129.0	132.0	138.0	141.0	140.0	140.0	139.0	136.0	134.0	135.0	132.0	147.0	145.0	145.0	143.0	142.0	3274.0	147.0	136.0	
GUACOLDA-5_CAR	125.0	125.0	107.0	77.0	89.0	125.0	125.0	122.0	125.0	124.0	120.0	117.0	116.0	117.0	117.0	118.0	115.0	109.0	116.0	119.0	115.0	115.0	115.0	112.0	2765.0	125.0	115.0	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CONDORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_CAR	180.0	180.0	185.0	190.0	190.0	190.0	188.0	188.0	143.0	92.0	92.0	91.0	91.0	92.0	93.0	92.0	92.0	92.0	124.0	165.0	180.0	180.0	180.0	180.0	3470.0	190.0	144.0	
NEUEVAVENTANAS_CAR	265.0	265.0	265.0	265.0	265.0	265.0	266.0	267.0	259.0	203.0	235.0	232.0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-01-2021

30-01-2021

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de enero de 2021

30-01-2021										Última Actualización:	30-01-2021	23:59	CMG-Online	130.6	Quilota 220 KV-	PEHUEN-HE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							</
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------------------	------------	-------	------------	-------	-----------------	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

30-01-2021	Última Actualización:	30-01-2021	23:59	CMG-Online	130.6	Qualita 220 kv.	PEHUENCHE				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Motivo	Zona Desacople	del Embalse	Control	Activo	
07:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
07:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	MT
07:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
07:56	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
08:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la Política de Precios.	-	IL 2021000259	AES GENER	-	MT
08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000073	AES GENER	-	-
08:06	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	PC
08:18	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
08:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	PC
08:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	MT
08:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:20	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	MT
08:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	MT
08:20	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	MT
08:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021002277 - IL 2021002409	AES GENER	-	-
08:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021002521	AES GENER	-	-
08:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:20	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	260	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
08:32	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
08:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
08:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	SICF 2021002017	AES GENER	-	-
08:34	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	IL 2021000193	CRELL	-	-
08:36	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
08:38	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	MT
08:38	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	MT
08:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	SICF 2021002017	AES GENER	-	-
08:52	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	-	-	STS	-
08:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-
08:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-
08:54	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	IL 2021000193	CRELL	-	PC
08:56	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-
08:57	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	-	-	STS	PC
09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
09:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	IL 2021000240	ENLASA	-	-
09:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0 STV1 GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-
09:10	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-17	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-
09:10	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
09:10	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
09:10	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-
09:10	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	84	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
09:12	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
09:12	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	330	N	-	CI	-	OM	No sube por tiempo de estabilización. Cumple a las 11:10 hrs.	-	-	-	COLBUN	-
09:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	PC
09:12	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	SICF 2021002017	AES GENER	-	-
09:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
09:12	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
09:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
09:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-
09:26	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-
09:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
09:50	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
09:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-
09:57	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	MT
09:57	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
09:57	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	SICF 100146	ENGIE	-	-
09:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-
10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
10:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	MT
10:03	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
10:05	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	REDISTRIBUCION control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-
10:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	53	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
10:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
10:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-
10:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	73	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-
10:09	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
10:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
10:22	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-
10:22	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-
10:23	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	PC	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-
10:25	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
10:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-
10:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	CI	PCP	OM	Con Limitación IL 2021000260	-	IL 2021000260	AES GENER	-	-
10:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
10:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
11:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	MT
11:08	-	SANTAMARTA	SANT												

30-01-2021	Última Actualización:	30-01-2021	23:59	CMG-Online	130.6	Quilota. 220 kv.	PEHUENCHE			DOCUMENTOS				SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
12:38	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	CI	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000240	ENLASA	-		
12:40	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	-	IF 242	STS	-		
12:44	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	270	N	-	CI	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-		
13:12	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE		-	-	-	COLBUN	-		
13:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	110	N	-	CI	-	RE		-	-	-	ENEL GENERACION	-		
13:41	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	STS	-	PC	
14:41	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-		
14:48	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
14:51	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-10	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-		
14:51	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	63	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
14:51	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	65	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
14:51	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	102	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-		
14:51	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
15:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE		-	-	-	COLBUN	-		
15:22	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
15:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-		
15:34	-	NUBEVARENTANAS	NUBEVARENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021000260	-	-	-	AES GENER	-	PC	
15:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Con faenas de curso forzoso. SDCF 2021000836	-	-	SDCF 202100836	SANTA FE	-		
16:13	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-		
16:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+5TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-		
16:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-		
16:56	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
16:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000240	ENLASA	-		
17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-		
17:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM		-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:09	-	NUBEVARENTANAS	NUBEVARENTANAS_CAR	205	N	-	CI	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
17:09	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COMASA	-	MT	
17:09	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT	
17:09	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	IL 2021000277 - IL 2021002409	AES GENER	-		
17:09	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
17:09	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
17:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000240	ENLASA	-		
17:10	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	STS	-		
17:13	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	STS	-		
17:15	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-		
17:19	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM		-	-	-	ENLASA	-		
17:43	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	No sube por Control Suministro combustible.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
17:43	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC	
17:43	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	PC	
17:43	-	NUBEVARENTANAS	NUBEVARENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC	
17:43	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	No se retira por Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	A	-	COLBUN	-		
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
18:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	N	-	PP	-	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	STS	-		
18:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	-	PP	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000240	ENLASA	-		
18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	129	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	134	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	-	AES GENER	-		
18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021000277 - IL 2021002409	AES GENER	-		
18:02	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-		
18:08	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	-	CI	PCP	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IL 2021000240	ENLASA	-		
18:09	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	STS	-	PC	
18:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	A	-	COLBUN	-	
18:25	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	FINALIZA control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-		
18:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-		
18:32	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+5TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-		
18:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-		
18:50	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-		
18:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:00	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Disponible. Cancelado IF 2021000242.	-	-	IF XXX.	ENEL GENERACION	-		
19:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Salida intempestiva por falla.	-	-	IF XXX.	ENEL GENERACION	-	MT	
19:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+5TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	-	GAS ATACAMA	-		
19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
19:00	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	-	IF 2021000256.	ENEL GENERACION	-		
19:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	-	IF 2021000260.	ENEL GENERACION	-	MT	
19:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	N	IF 2021000258.	ENEL GENERACION	-		
19:02	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	-	IF 2021000258	ARAUCO	-		
19:03	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+5TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-		
19:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-		
19:03	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021000258-178	ENGIE	-		
19:03	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021000046	ENGIE	-		
19:05	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC	
19:05	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
19:05	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM		-	-	IL 2021000137	STS	-		
19:05	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ESCUADRON	-	PC	
19:05	-	LAIABVE-1	LAIABVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC	
19:05	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	PC	
19:05	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	PC	
19:05	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021000152	ENGIE	-		
19:05	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 257	ENGIE	-		
19:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-					

30-01-2021	Última Actualización:	30-01-2021	23:59	CMG-Online	130.6	Quilota 220 kV	PEHUENCHE				DOCUMENTOS				SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
19:08	-	PANGUE-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Cancelada IF 2021000260	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:08	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Cancelada IF 2021000259	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:08	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	-	N	-	MT	-	OT	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:08	-	RAPEL	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE	Cancela condición de Agotamiento	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:08	-	ANTUCO-2	ELTORO sinv	0	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:11	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:15	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:15	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021000137	STS	-	
19:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
19:15	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
19:15	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:15	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:15	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	
19:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:15	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000258-178	ENGIE	-	
19:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	
19:15	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 20210002152	ENGIE	-	
19:15	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 257	ENGIE	-	
19:15	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000085	KELAR	-	
19:27	-	ANTUCO-2	ELTORO sinv	0	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:42	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SDCR 2021008636	-	-	-	SANTA FE	-	
19:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	
19:45	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	
19:45	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
19:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
19:47	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:47	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
19:47	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000137	STS	-	
19:47	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
19:47	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:47	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:47	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:47	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	
19:47	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000258-178	ENGIE	-	
19:47	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	
19:47	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 257	ENGIE	-	
19:47	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 20210002152	ENGIE	-	
19:47	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000085	KELAR	-	
19:47	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:49	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:52	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	MT
19:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	MT
19:52	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:52	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:54	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	MM 2021001794	-	COLBUN	-	
19:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:58	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:06	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:07	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:15	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	SI 2021006695	-	PRIME ENERGIA	-	
20:15	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	IL 2021000228	-	STS	-	
20:19	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	2021006695	ENLASA	-	
20:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	MM 2021001794	-	COLBUN	-	
20:35	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:35	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	SI 2021006695	-	PRIME ENERGIA	-	
20:35	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000228	STS	-	PC
20:39	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
21:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	30	N	-	CI	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	SI 2021006695	-	PRIME ENERGIA	-	
21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSSC.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:07	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	SI 2021006695	-	PRIME ENERGIA	-	MT
21:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
21:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	65	N	-	CI	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
21:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	65	N	-	CI	-	OM	Asociado a la SI 2021006695	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	
21:15	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Cancela condición de Agotamiento	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:18	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:21	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 202100xxxx	ENEL GENERACION	-	
21:21	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 202100xxxx	ENEL GENERACION	-	
21:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:23	-	COLIHUES-1	COLIHUES-													

30-01-2021	Ultima Actualización:	30-01-2021	23:59	CMG- Online:	130.6	Quilota, 220 kv:	PEHUENC HE			DOCUMENT OS					SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
22:01	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000193	CRELL	-	
22:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:14	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parametros del sistema de circulación	-	-	IL 2021000263	AES GENER	-	
22:15	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
22:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:37	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	se limita por Altas emisiones de material particulado	-	-	IL 2021000264	AES GENER	-	
22:42	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	
22:51	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	f/s TV.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
22:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:04	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
23:14	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	110	LF	-	PC	PCP	OM	Se limita a 110 MW por control parametros sistema circulación	-	-	IL 2021000266 - IL 2021000214	AES GENER	-	-
23:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:24	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Sin limitación, cancelada IL 2021000228.	Ctx Lt 220 kV Cautín - Ciruelos	-	-	STS	-	
23:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:36	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:45	-	RAPEL-2	RAPEL	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	N	IF 202100xxxx	ENEL GENERACION	-	
23:46	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:46	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:49	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
23:53	-	PANGUE-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Sábado 30 de Enero del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	28.1	GNP		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Abanico	684.2	117.8	-82.78 %	IF	Mampil	618.0	1033.8	+67.29 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2963.4	2535.3	-14.45 %		Mariposas	57.6	82.0	+42.36 %	PMG
Alto Renaico	19.2	18.7	-2.78 %	PMG	Masisa	151.2	138.6	-8.33 %	IL
Ancoa	552.2	255.2	-53.78 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8083.7	7686.8	-4.91 %	IL
Andes FO6	57.8	0.0	-100.00 %		Mejillones-CTM1	2022.6	1995.6	-1.33 %	IL
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG1	6609.3	6451.7	-2.39 %		Mejillones-CTM2	300.0	0.0	-100.00 %	IL, SDCF
Angamos-ANG2	5740.0	5691.5	-0.85 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angostura	4320.0	4125.0	-4.51 %	IL	Mejillones-CTM3 GNL	2011.8	2194.0	+9.06 %	
Antihue	0.0	157.1	GNP		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antuco	2761.4	2671.3	-3.26 %	IL, IF	Mejillones-PAM	528.0	512.8	-2.88 %	IL
Arauco	24.0	18.1	-24.42 %	IL	Mocho	165.9	142.7	-13.99 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nalcas	57.5	56.2	-2.16 %	PMG
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2029.1	2042.4	+0.65 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	407.7	GNP	IF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	20.0	GNP	IL
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Bess Andes	-	9.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	9.6	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	637.0	0.0	-100.00 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	7845.1	7049.0	-10.15 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	388.4	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NT01	2687.2	2440.4	-9.18 %	IL
CMPC Santa Fe	98.4	0.0	-100.00 %	PMM	Norgener-NT02	2686.6	2379.6	-11.43 %	IL
CMPC Tissue	-	29.0	-	PMG	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	6.3	4.9	-22.36 %	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	178.1	+147.39 %	IL
Calle Calle	164.8	75.8	-54.01 %	IF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 3	0.0	0.0	-	SDCF
Candelaria 1 Diésel	0.0	86.0	GNP		Nueva Renca Diésel	2477.9	1656.0	-33.17 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	4113.0	(*)GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6085.0	6044.0	-0.67 %	IL
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	151.8	153.1	+0.87 %	PMG
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	14.7	10.3	-30.14 %	
Canutillar	1283.0	903.0	-29.62 %	
Capullo	129.0	111.2	-13.80 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	165.0	134.9	-18.24 %	PMG, SDCF
Carilafquén	374.0	420.7	+12.48 %	
Celco	120.0	176.8	+47.36 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabucuito	425.1	312.8	-26.42 %	
Chacayes	2576.7	2184.3	-15.23 %	
Chapiquiña	83.5	57.0	-31.74 %	
Chiburgo	358.0	0.0	-100.00 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	96.5	-55.31 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	28.9	GNP	
Cipreses	1152.0	755.6	-34.41 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6304.7	4441.8	(*) -29.55 %	
Cochrane-CCH2	5585.0	4390.4	(*) -21.39 %	IL
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	1207.5	+145.43 %	
Colbún	1749.6	861.0	-50.79 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	172.0	0.0	-100.00 %	
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	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	168.0	153.4	-8.70 %	
Curillinque	1398.8	1523.5	+8.92 %	IL
Degañ	31.5	0.0	-100.00 %	
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	112.9	GNP	
Don Jorge	4.2	1.9	-54.02 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	494.0	233.7	-52.69 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.6	2.6	-54.29 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	20.0	40.6	+103.28 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	-	0.0	-	
PFV EL SALITRAL	32.5	20.5	-36.78 %	
PFV PLAYERITO	22.0	8.1	-63.31 %	
PFV PLAYERO	20.4	7.8	-61.71 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	8.2	0.0	-100.00 %	
Palacios	25.0	26.2	+4.67 %	PMG
Palmucho	590.7	587.9	-0.47 %	
Pangue	4636.6	4134.5	-10.83 %	IL, IF
Pehuenche	6027.8	4733.6	(*) -21.47 %	
Peuchén	808.0	1595.8	+97.49 %	
Pilmaiquén	288.7	446.6	+54.69 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG, IL
Planta Valdivia	360.0	246.0	-31.66 %	IL
Providencia	26.4	207.7	+686.74 %	
Puente Solar	20.0	10.5	-47.48 %	
Pulelfu	91.9	92.7	+0.87 %	PMG
Pullinque	219.1	259.8	+18.57 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	IF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	312.0	13.0	-95.83 %	SDCF
Queltehues	905.0	860.5	-4.92 %	
Quilleco	466.4	895.0	+91.92 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG, IL
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	5457.7	6177.8	+13.19 %	IL
Rapel	0.0	855.3	GNP	IF
Rauquén	37.9	0.1	-99.63 %	
Renaico	53.7	87.6	+62.99 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	39.0	9.9	-74.58 %	
Rucatayo	506.0	490.8	-3.01 %	
Rucúe	1085.3	2232.0	(*) +105.65 %	
Río Colorado	120.0	164.8	+37.33 %	
Río Huasco	46.0	34.2	-25.72 %	
Río Picoquén	290.0	113.7	-60.80 %	
SF Energía	1353.6	676.7	-50.01 %	
San Andrés	960.0	571.1	-40.51 %	
San Clemente	82.0	34.0	-58.54 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	2557.0	1947.0	-23.86 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	322.5	-16.01 %	IL	Santa Fe	46.4	37.5	-19.34 %	
Escuadrón	43.2	106.1	+145.60 %		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	90.4	-62.33 %	IF
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	8686.0	-2.18 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1843.2	1347.0	-26.92 %	IL
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	528.0	631.6	+19.61 %		Sauzalito	288.0	213.0	-26.04 %	IL
Eólica Cabo Leones 1	956.0	879.0	-8.06 %		Solar Aguila 1	17.0	16.8	-1.41 %	
Eólica Cabo Leones 2	614.1	844.8	+37.56 %		Solar Almeyda	560.7	571.6	+1.93 %	
Eólica Cabo Leones 3	741.3	587.2	-20.79 %		Solar Andes	216.2	217.1	+0.41 %	
Eólica Canela	15.2	0.0	-100.00 %		Solar Andes 2A	586.9	504.0	-14.14 %	IL
Eólica Canela 2	59.4	0.0	-99.93 %		Solar Antay	76.8	76.9	+0.18 %	PMG
Eólica Cuel	17.7	22.1	+24.52 %		Solar Atacama 2	-	28.1	GNP	
Eólica El Arrayán	203.2	29.0	-85.73 %		Solar Carrera Pinto	755.8	862.9	+14.17 %	
Eólica El Maitén	27.6	7.0	-74.53 %		Solar Cerro Dominador	1045.0	1015.0	-2.87 %	
Eólica La Esperanza	7.0	5.9	-16.76 %	PMG	Solar Chañares	328.8	335.9	+2.14 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar Diego de Almagro	232.5	234.5	+0.83 %	
Eólica La Flor	15.1	36.3	+140.74 %		Solar Doña Carmen	166.4	188.3	+13.15 %	
Eólica Lebu	15.6	15.2	-2.68 %	PMG	Solar El Pelicano	1046.6	1041.0	-0.54 %	
Eólica Los Buenos Aires	21.8	14.9	-31.69 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	320.8	58.7	-81.71 %		Solar El Romero	1583.8	1562.7	-1.33 %	
Eólica Monte Redondo	69.2	7.3	-89.51 %		Solar FV Bolero	1334.6	1331.5	-0.23 %	
Eólica Punta Colorada	49.3	73.3	+48.74 %	IF	Solar Finis Terrae	1007.1	1112.3	+10.44 %	
Eólica Punta Palmeras	55.1	0.0	-100.00 %		Solar GPG San Pedro	896.1	885.8	-1.14 %	
Eólica Punta Sierra	255.9	16.4	-93.59 %		Solar Huatacondo	897.1	844.2	-5.89 %	
Eólica Renaico	46.9	54.6	+16.28 %		Solar Jama	504.0	565.3	+12.15 %	
Eólica San Gabriel	147.9	113.9	-23.03 %		Solar Javiera	618.5	647.3	+4.66 %	
Eólica San Juan	1849.7	1504.4	-18.67 %		Solar La Huayca 2	181.3	160.7	-11.36 %	
Eólica San Pedro	45.8	50.4	+10.16 %		Solar La Silla	13.9	16.0	+15.18 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF	Solar Lalackama	547.4	499.6	-8.73 %	
Eólica Sarco	1626.9	1378.2	-15.28 %		Solar Lalackama 2	135.3	156.4	+15.60 %	
Eólica Sierra Gorda	872.0	974.1	+11.71 %		Solar Llano de Llampos	946.0	920.4	-2.71 %	
Eólica Talinay Oriente	603.5	343.5	-43.08 %		Solar Loma Los Colorados	8.6	3.0	-64.95 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	280.1	90.8	-67.60 %		Solar Los Loros	300.5	301.8	+0.44 %	SDCF
Eólica Taltal	1032.8	1211.0	+17.26 %		Solar Los Tilos	33.9	15.0	-55.81 %	
Eólica Tolpán Sur	197.5	93.3	-52.77 %		Solar Luz del Norte	1438.0	1405.3	-2.27 %	
Eólica Totoral	43.7	0.2	-99.54 %	IL	Solar María Elena	625.9	634.4	+1.37 %	
Eólica Ucuquer 2	41.5	45.8	+10.28 %		Solar Nuevo Quillagua	714.3	849.9	+18.98 %	
Eólica Valle de los Vientos	625.1	684.4	+9.48 %		Solar PFV Granja Solar	1142.5	1135.9	-0.58 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	1101.8	1067.8	-3.08 %	
Geo. Cerro Pabellón	288.0	0.0	-100.00 %		Solar PV Salvador	613.5	609.9	-0.58 %	
Guacolda 1	2998.7	3123.0	+4.15 %	IL	Solar Pampa Camarones	61.9	63.7	+2.92 %	
Guacolda 2	2381.9	2345.0	-1.55 %	IL	Solar Pampa Solar Norte	689.4	685.4	-0.58 %	
Guacolda 3	3459.2	3411.0	-1.39 %	IL	Solar Piloto Cardones	1.7	1.8	+6.06 %	PMG
Guacolda 4	3413.2	3274.0	-4.08 %		Solar Pozo Almonte 2	77.6	73.2	-5.61 %	
Guacolda 5	2722.5	2765.0	+1.56 %	IL	Solar Pozo Almonte 3	155.3	157.0	+1.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	226.4	70.5	-68.85 %	SDCF
HP EL ATAJO	23.3	15.1	-35.22 %	
HP FLORIDA II	233.0	110.0	-52.79 %	
HP FLORIDA III	55.2	0.0	-100.00 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	763.0	103.4	-86.45 %	SDCF
Hornitos-CTH	3118.5	191.7	(*) -93.85 %	IL, SDCF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1471.7	1254.8	-14.74 %	
Itata	0.0	150.8	GNP	IL
Juncal	430.0	195.8	-54.47 %	SDCF
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	9623.3	9547.3	-0.79 %	IL
La Confluencia	0.0	0.0	-	SDCF
La Higuera	0.0	0.0	-	SDCF
La Mina	237.3	0.0	-100.00 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	298.2	GNP	IF
Laja Energía Verde	240.0	93.0	-61.25 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	624.0	599.7	-3.89 %	IL
Lautaro 2	522.1	448.5	-14.10 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	144.0	92.3	-35.92 %	
Licán	94.5	108.6	+14.87 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	391.2	475.0	+21.42 %	
Llauquereo	2.5	14.3	+483.94 %	PMG
Loma Alta	590.8	641.0	+8.49 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	2.7	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	253.5	-24.55 %	
Los Condores	-	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	120.2	+25.18 %	
Los Hierros 2	24.0	21.3	-11.17 %	
Los Molles	37.2	30.0	-19.35 %	
Los Pinos	100.0	399.0	+299.00 %	
Los Quilos	675.0	518.1	-23.24 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	
Machicura	360.0	288.0	-20.00 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Puerto Seco	93.4	101.7	+8.92 %	PMG
Solar Quilapilún	522.6	330.2	-36.82 %	
Solar SDGx01	7.3	6.9	-5.89 %	PMG
Solar San Andrés	428.3	434.1	+1.35 %	
Solar Santiago	531.6	408.8	-23.11 %	
Solar Uribe	541.6	551.8	+1.88 %	
Solar Usya	434.7	434.0	-0.17 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U14	1901.8	1699.7	-10.63 %	IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	960.0	1232.9	+28.42 %	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	4525.3	4445.6	-1.76 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	571.6	689.6	+20.65 %	IL
Trincao	345.6	249.1	-27.92 %	IL
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	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	4320.0	3470.0	-19.68 %	IL
Villa Alegre	0.0	0.0	-	
Viñales	528.0	588.5	+11.45 %	
Volcán	230.0	239.4	+4.09 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	283.0	259.1	-8.46 %	IL, IF, SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	209721.0	196177.9	-6.46 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	21.1	10.0	-52.47 %
Allipén	63.0	51.3	-18.62 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	46.3	15.2	-67.15 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	98.6	7.1	-92.83 %
Bellavista 1	100.9	76.5	-24.24 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.4	7.1	+198.07 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.2	7.5	-67.59 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	76.9	34.6	-54.97 %
Chanleufu	1.9	1.1	-40.68 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	14.0	9.6	-31.45 %
Collil	41.1	8.2	-80.05 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-
Correntoso	9.8	2.5	-74.67 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.6	4.2	-50.87 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	40.2	0.0	-100.00 %
Don Walterio	40.3	23.0	-42.81 %
Dongo	24.7	7.7	-68.84 %
Donguil	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sol de Septiembre	48.8	32.1	-34.18 %
Solar Alto	22.3	4.9	-77.97 %
Solar Altos de Til Til	14.0	3.3	-76.58 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	40.6	36.3	-10.71 %
Solar Amparo del Sol	17.1	20.5	+19.82 %
Solar Antonia	14.2	5.1	-64.38 %
Solar Ariztía	25.4	11.1	-56.26 %
Solar Bellavista	17.4	8.1	-53.84 %
Solar Cabilsol	14.6	4.9	-66.44 %
Solar Cachiyuyo 2	100.2	69.2	-30.95 %
Solar Calama 1	102.7	74.4	-27.58 %
Solar Calle Larga	24.9	7.6	-69.52 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	21.2	7.4	-65.40 %
Solar Catemu	13.0	5.6	-57.10 %
Solar Catán	11.4	0.1	-99.12 %
Solar Cernicalo 1	8.5	4.4	-47.85 %
Solar Cernicalo 2	8.5	4.4	-48.08 %
Solar Chalinga	27.8	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	12.9	7.8	-39.84 %
Solar Chimbarongo	12.7	6.5	-48.82 %
Solar Chuchiñi	19.5	11.1	-43.29 %
Solar Citrino	17.6	0.0	-100.00 %
Solar Cordillerilla	9.9	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	76.1	67.9	-10.80 %
Solar Crucero	16.5	4.2	-74.42 %
Solar Cruz	26.4	6.8	-74.13 %
Solar Cuz Cuz	20.3	8.7	-57.04 %
Solar Don Eugenio	15.4	0.0	-100.00 %
Solar Don Mariano	11.4	5.4	-52.90 %
Solar Eclipse	65.6	14.7	-77.53 %
Solar El Boco	13.0	12.7	-2.08 %
Solar El Chincol	15.5	11.1	-28.70 %
Solar El Chucao	16.7	10.4	-37.72 %
Solar El Divisadero	17.4	8.0	-54.12 %
Solar El Estero	13.3	0.0	-100.00 %
Solar El Laurel	44.9	27.4	-38.93 %
Solar El Picurio	15.2	7.7	-49.61 %
Solar El Pilpen	18.9	17.3	-8.52 %
Solar El Pitio	15.7	12.4	-21.27 %
Solar El Queltehue	18.7	-	-
Solar El Quemado	28.0	10.7	-61.85 %
Solar El Queule	41.6	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	29.9	18.1	-39.60 %
Solar El Sauce	29.9	5.7	-80.84 %
Solar Encon	58.0	0.9	-98.40 %
Solar Esperanza	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	16.9	9.7	-42.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	6.4	4.6	-27.43 %
Doña Javiera	-	2.0	-
Doñihue	45.4	8.2	-81.90 %
EL ROMERAL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	7.7	12.9	+67.77 %
El Arrayán	-	1.9	-
El Campesino 1	-	0.8	-
El Canelo	42.7	32.0	-25.08 %
El Canelo 1	-	3.9	-
El Colorado	9.3	5.0	-46.16 %
El Condor	4.7	2.4	-49.87 %
El Diuto	56.8	11.5	-79.82 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	74.8	36.6	-51.10 %
El Llano	6.8	0.3	-95.62 %
El Manzano	24.1	20.5	-14.72 %
El Mirador	1.5	12.1	+689.98 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	18.6	-
El Resplandor	11.0	8.4	-23.83 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	55.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	0.0	-100.00 %
Eólica El Arbol	11.5	24.4	+112.65 %
Eólica Huajache	14.4	8.4	-41.46 %
Eólica Las Peñas	19.2	1.4	-92.61 %
Eólica Lebu 3	12.6	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	21.6	9.2	-57.41 %
Eólica Ucuquer	28.4	48.6	+71.27 %
Eólico El Nogal	46.2	6.4	-86.26 %
Galpón	8.7	6.8	-22.28 %
Gami	-	0.0	-
Granada	38.8	35.4	-8.65 %
Guanaco Solar	20.6	0.0	-100.00 %
HBS	-	3.5	-
HBS-GNL	-	8.2	-
Hidrobónico MC1	44.4	29.5	-33.51 %
Hidrobónico MC2	26.9	13.3	-50.55 %
Hidroeléctrica Cumpeo	50.3	0.0	-100.00 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	16.1	2.0	-87.58 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.2	2.8	-33.50 %
La Compañía 2	28.9	0.0	-100.00 %
La Ligua	21.4	10.9	-49.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	33.3	9.2	-72.24 %
Solar GR Pepa	14.2	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	72.6	19.3	-73.48 %
Solar Girasoles	23.9	0.0	-100.00 %
Solar Guadalaio	22.9	4.4	-80.92 %
Solar Homero	14.5	-	-
Solar Hormiga	8.7	5.7	-34.51 %
Solar Hornitos	1.2	0.5	-59.76 %
Solar Illapel 5X	29.6	0.0	-100.00 %
Solar Jahuel	42.4	12.2	-71.18 %
Solar Jaururo	25.7	10.5	-59.14 %
Solar José Soler Mallafré	5.8	2.8	-51.60 %
Solar Konda	21.8	6.3	-71.25 %
Solar La Acacia	42.3	13.4	-68.30 %
Solar La Blanquina	47.0	28.4	-39.59 %
Solar La Chapeana	18.9	9.6	-49.59 %
Solar La Chimba Bis	24.4	17.9	-26.85 %
Solar La Esperanza 2	62.6	14.8	-76.29 %
Solar La Estancia	20.3	9.5	-53.18 %
Solar La Frontera	33.4	8.7	-74.03 %
Solar La Lajuela	28.4	11.2	-60.56 %
Solar La Manga	24.3	3.7	-84.63 %
Solar La Quinta	15.4	0.0	-100.00 %
Solar Lagunilla	20.0	20.8	+4.01 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	16.0	10.4	-35.06 %
Solar Las Mercedes 1	14.2	0.0	-100.00 %
Solar Las Mollacas	18.9	12.9	-32.07 %
Solar Las Palomas	15.3	8.4	-44.84 %
Solar Las Perdices	28.4	9.4	-66.82 %
Solar Las Rojas	23.3	18.0	-22.83 %
Solar Las Terrazas	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	19.4	10.0	-48.56 %
Solar Lipangue	14.3	3.1	-78.20 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	48.0	-
Solar Lo Miranda	33.1	14.7	-55.45 %
Solar Lo Sierra	19.3	4.9	-74.83 %
Solar Loreto	17.3	0.0	-100.00 %
Solar Los Gorriones	17.0	11.9	-29.73 %
Solar Los Libertadores	33.7	14.1	-58.19 %
Solar Los Paltos	18.5	6.9	-62.59 %
Solar Los Patos	16.6	9.2	-44.82 %
Solar Los Puquios	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Luce	19.5	5.1	-73.81 %
Solar Luders	15.0	5.1	-66.00 %
Solar Luna	12.3	1.1	-91.35 %
Solar Luna del Norte	21.0	15.6	-25.75 %
Solar Malaquita 2	98.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 1	0.0	5.0	-
La Montaña 2	0.0	3.1	-
La Paloma	26.1	8.0	-69.14 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	7.7	-37.60 %
Las Chacras	22.6	3.8	-83.27 %
Las Flores	6.5	8.6	+32.50 %
Las Lechuzas	12.5	7.2	-42.21 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	30.0	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.1	0.9	-24.77 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	118.9	5.9	-95.01 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	4.6	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	35.2	5.9	-83.11 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	19.1	11.4	-40.24 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.0	2.4	-39.91 %
Maisan	4.0	2.4	-39.27 %
Mallarauco	71.0	65.8	-7.31 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %
María Pinto	12.4	7.1	-42.96 %
Melo	43.7	21.1	-51.73 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	14.0	-34.50 %
Minihidro El Toro	21.4	11.2	-47.57 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	6.5	-42.64 %
Molinera Villarrica	1.1	0.6	-46.78 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.0	1.5	-51.23 %
Munilque 2	7.5	6.0	-20.08 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	28.6	9.8	-65.86 %
PFV COCINILLAS	28.3	15.3	-45.71 %
PFV PITRA	29.0	16.4	-43.40 %
PFV SANTA INES	24.3	0.0	-100.00 %
Palmar	61.7	59.9	-2.93 %
Panguipulli	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Marchigue 2	62.6	23.0	-63.24 %
Solar Marchigue 7	20.3	6.8	-66.43 %
Solar Marin	23.7	7.0	-70.32 %
Solar Montt	28.2	8.5	-69.91 %
Solar Norte Chico 1	20.0	6.2	-69.13 %
Solar Ocoa	16.6	10.2	-38.55 %
Solar Olivillo	78.2	42.5	-45.67 %
Solar Ovejería	37.4	29.9	-20.03 %
Solar PFV Mostazal	46.1	32.1	-30.41 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.6	8.3	-28.69 %
Solar Pama	14.9	8.4	-43.74 %
Solar Panquehue 2	24.2	4.0	-83.35 %
Solar Paraguay	37.9	0.0	-100.00 %
Solar Parque Bicentenario	27.2	10.3	-62.10 %
Solar Pedreros	20.5	8.9	-56.58 %
Solar Peralillo	17.1	6.1	-64.39 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	28.4	16.7	-41.31 %
Solar Pirque	19.7	4.5	-77.02 %
Solar Placilla	45.4	19.0	-58.16 %
Solar Población	18.9	7.2	-61.89 %
Solar Portezuelo	20.9	3.6	-82.60 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	23.9	12.3	-48.49 %
Solar Punta Baja	20.7	15.8	-23.91 %
Solar Queltehue	14.5	5.5	-61.87 %
Solar RLA	24.4	5.4	-77.97 %
Solar Ranguil	15.5	4.6	-70.63 %
Solar Rodeo	10.0	1.1	-88.69 %
Solar Rovián	32.4	14.5	-55.30 %
Solar San Francisco	28.5	0.0	-100.00 %
Solar San Isidro	11.4	2.5	-78.16 %
Solar San Pedro	14.6	4.6	-68.70 %
Solar Santa Adriana	19.4	11.8	-39.01 %
Solar Santa Amelia	8.8	4.4	-49.71 %
Solar Santa Cecilia	17.5	13.2	-24.63 %
Solar Santa Clara	29.8	20.3	-31.74 %
Solar Santa Julia	14.6	0.0	-100.00 %
Solar Santa Laura	13.8	8.0	-42.03 %
Solar Santuario	13.5	8.3	-38.22 %
Solar Sol	21.0	15.9	-24.18 %
Solar Talca	30.6	32.7	+6.82 %
Solar Talhuén	30.8	23.2	-24.77 %
Solar Tambo Real	20.8	15.5	-25.57 %
Solar Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	12.1	0.0	-100.00 %
Solar Trebal	16.5	8.4	-49.07 %
Solar Trica-Dos	8.0	7.4	-7.16 %
Solar Tricahue 2	45.5	17.1	-62.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	4.0	3.0	-25.90 %
Pichilonco	4.2	2.2	-46.64 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	26.5	2.3	-91.36 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	33.4	29.4	-12.13 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.5	3.7	-16.63 %
Quillaileo	0.4	0.0	-100.00 %
Quillay	19.1	12.4	-35.21 %
RAULI	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	1.6	-
Reca	4.8	3.3	-31.99 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	5.7	1.9	-66.07 %
Robleria	38.8	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.6	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	24.8	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.6	0.0	-100.00 %
Sauce Andes	12.4	5.8	-52.78 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tucúquere	26.0	11.6	-55.19 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.4	-11.23 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	79.3	60.9	-23.22 %
Solar Valle Oeste 2	79.7	63.7	-20.13 %
Solar Valle de la Luna 2	12.0	0.0	-100.00 %
Solar Victoria	84.6	75.4	-10.87 %
Solar Villa Cruz	20.5	5.0	-75.72 %
Solar Villa Prat	15.9	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	15.0	8.8	-41.26 %
Solar Vituco 2B	21.2	3.7	-82.75 %
Solar Ñilhue	3.7	2.5	-32.26 %
Solar Ñiquén	11.8	8.9	-24.71 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.6	-
Trailelfú	5.3	7.9	+49.04 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	13.4	108.0	+705.67 %
Truful Truful	19.4	13.8	-29.21 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6136.8	3000.4	-51.11 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de GN_A.
Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Rucúe	Mayor generación real por mayores afluentes.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Menor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	88.9	U-5 y 6 según IF 2021000274
Andina-CTA	0.0	Según IF 2020002751.
Antuco	99.0	U-1 según IF 2021000256
Atacama-2 Diésel	0.0	Alta temperatura diferencial de escape, según IF 2021000228
Pangue	99.0	U-1 según IF 2021000260
Rapel	95.0	U-1 y U-2 según IF 2021000280 y 2021000284.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	85.3	Limitada en 240 MW según SICF 2021002017.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico, según IL 26. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329. U-1 limitada a minimizar su operación. Causa informada: Se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas antes del mantenimiento mayor por exceso de horas de operación, priorizar disponibilidad de U-2 y U-3, según IL 52.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anomalía, según IL 2279.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
Cochrane-CCH2	97.8	Limitada a 133 MW según SICF 2021008530.
El Toro	70.0	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Guacolda 1	90.8	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2521.
Guacolda 2	68.8	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277.
Guacolda 3	99.6	Limitada a 140 MW por Control de parámetros de material particulado, según IL 2021000264
Guacolda 5	79.6	Limitada en 125 MW y 110 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000214 y 2021000266.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada 140 MW según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Limitada en 514 MW, según IL 85. Turbinas a gas TG1 y TG2 no disponibles con combustible diésel, según IL 221
Mejillones-CTM1	76.6	Limitada a 100 MW y 125 MW, según IL 2021000207 y 2021000258.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 90 MW según IL 2020002050.
Mejillones IEM	85.4	Limitada en 354 MW según SICF 100146. Limitada en 106 MW, según SICF 2021008131.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NT01	97.0	Limitada en 134 ME según IL 2021000072.
Norgener-NT02	97.7	Limitada en 129 MW, según IL 2021000073.
Nueva Ventanas	98.9	Limitada a 255 MW. según IL 223. Limitada a 260 MW según IL 225.
Pangue	100.0	C. Pangue U-1 y U-2, según lo estipulado en orden de operación local B - 13 Velocidad de toma de carga Central Pangue, que busca resguardar a los usuarios aguas abajo a la Central Pangue, la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto . Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. No Participa de SSCC. Según IL 2021000017.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2511.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2441.
Tocopilla-U14	93.0	Limitada en 105 MW, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	86.6	Limitada en 110 MW, según IL 2021000201
Tocopilla-U16 GNL	78.2	Limitada a 358 MW, según IL 2021000046
Ventanas 2	86.7	Limitada a 172 MW y 180 MW por control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000159 y 2021000244.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Según SDCF 2021008546.
La Confluencia	0.0	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio.
La Higuera	0.0	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio
Mejillones-CTM2	0.0	Según SDCF 2021005946.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 GNL	64.5	Por rotura de tubos en sobrecalentador de alta presión caldera, se debe retirar de servicio Turbina a Vapor, según SDCF 2021008450

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), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache y PFV Atacama Solar II, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Ralco con limitación: Causa informada: Informe de limitación por disminución máxima diaria en embalse Ralco. Desde las 00:00 del 30.01.2021 y de acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.
00:00	Enel Generación	C. Pangue con limitación. Causa informada: Desde las 00:00 del día 30.01.2021, en atención a los bajos caudales afluentes del río Biobío, para cumplir con compromisos con usuarios del río Biobío, periodo de riego actual y convenio suscrito por usuarios de junta de vigilancia de río Biobío, Unidades de Central Pangue podrá operar excepcional y transitoriamente durante esta época de sequía bajo su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, Unidades podrán ser despachadas según lo siguiente: Entre 35 a 50 MW sin restricciones de hora. Entre 25 a 35 MW con restricción máxima de 5 horas diarias. Considerar que, si se requiere despachar ambas unidades con valores de mínimo técnico excepcional, el valor a consignar a cada Unidad será el de 50 MW. Lo anterior requiere de un monitoreo permanente de las pulsaciones de presión, vibraciones y temperaturas de los descansos. En caso de que las variables monitoreadas indiquen que existe algún riesgo sobre la integridad de las unidades generadoras, se deberá volver al mínimo técnico de 80 MW, según IL 2021000255.
00:00	Engie Generación	C. Hornitos unidad CTH con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por rotura de caldera, según SDCF 2021008546.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:13	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
00:19	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 limitada en 50 MW. Causa informada: Altas emisiones de material particulado, por obstrucción de sistema de cenizas, según IL 2021000257. Cancelada IL 2021000246.
00:33	AES Gener	C. Cochrane unidad 2 sin limitación y cancelada SICF 2021008530.
00:43	Transelec	Línea de 500 kV E. Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
00:44	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
00:52	AES Gener	S/E Ventanas transformador de partida 110/4.16 kV; 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008363.
00:57	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Llay Llay cerrada y normalizado los consumos correspondiente a Cristalerías Chile. Cancelado IF 202100234.
01:08	Scotta	C. Llauquereo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008545.
01:09	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por orden de la Dirección General de Aguas se debe proceder al cierre temporal de bocatoma Sirena, lo que deja sin caudal disponible a central Puntilla debiendo proceder a su desconexión, según SDCF 2021008544.
01:20	Enel Generación	C. Sauzal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas colmatadas en bocatoma Cachapoal. La central podrá generar solamente un afluente reducido mientras dure la limpieza, según SICF 2021008550.
01:24	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 125 MW. Causa informada: Problema en válvula de atemperación vapor AP, según IL 2021000258. Cancela IL 2021000257.
02:30	Colbún	S/E Las Tórtolas paño de 23 kV D3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Angloamerican, según SDCF 2021008551.
03:03	Energía Coyanco	C. Guayacán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento excesivo de caudal y por material sólido arrastrado por el río se realiza desconexión para evitar daño a instalaciones, según SDCF 2021008552.
03:10	Engie Generación	C. IEM limitada en 354 MW. Causa informada: Revision y/o reparacion descanso N°1 turbina por aumento de vibraciones, según SICF 2020100146. Cancelada SICF 2021008131.

Hora	Centro de Control	Observación
03:33	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 190 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000259. Cancelada IL 2021000244.
04:49	Colbún	C. Hornitos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de central Hornitos y para evitar daños en el sistema de aducción (bocatoma, embalse y canales) y en la unidad generadora, es necesario desconectar del sistema la central Hornitos. Esto incluye la detención de la unidad Juncalito por bajo afluente, según SDCF 2021008553.
04:54	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.2 MW de consumos. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona, según IF 2021000237.
05:49	CGE	S/E Choapa interruptor H4 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000240.
06:16	CGE	S/E Quínquimo 52ET1 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos, según IF 2021000239.
06:43	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180, según SICF 2021008133.
07:37	CGE	S/E Quínquimo cerrado 52ET1 general de barra 23 kV y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2021000239.
08:13	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:45	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
09:33	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:35	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Maitencillo 1 y 2.
09:57	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
09:57	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV cerrado y normalizado los consumos. Cancelado IF 2021000237.
10:39	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.6 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021000241.
10:40	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 260.
10:45	Enel Generación	C. Sauzal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021008550.
10:49	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV cerrado y normalizado los consumos, según IF 2021000241.
10:58	Puntilla	Cs. Florida 2 U-1 y U-2, Florida 3 U-1 y U-2 y El Rincón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por orden de la DGA cierre temporal de bocatoma San Carlos, por alta turbiedad en río Maipo y crecida intempestiva.
11:08	Santa Marta	C. Santa Marta sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en sistema de control por cortocircuito en la UPS, según IF 2021000242.
12:15	Santa Marta	C. Santa Marta sincronizada y cancelado IF 2021000242.
12:20	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
12:40	STS	C. Calle Calle sale del servicio en forma intempestiva con 7.1 MW. Causa informada: Perturbación por falla en red MT, según IF 2021000243.
12:56	Colbún	S/E Las Tórtolas paño de 23 kV D3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008551.
13:13	San Andrés	C. El Paso cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008417.
13:19	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1 - J7 - J8 - J10 - J11 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
13:41	STS	C. Calle Calle sincronizada y cancelada IF 2021000243.
14:01	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto paño 52H1 y C. CMPC Cordillera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de relé en falla, según SDCF 2021008635 - 2021008636.
15:22	Colbún	C. Carena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: CMPC Puente Alto realiza trabajos en Interruptor 52H1 por falla en un relé, según SDCF 2021008671.
15:34	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2021000260.
15:57	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sincronizada en pruebas, según SDCF 2021008636.
16:10	Scotta	Cs. Cumbres y El Mocho salen del servicio en forma intempestiva con 5.4 y 6.5 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa, según IF 2021000244 - 2021000245.
16:49	Scotta	Cs. Cumbres y El Mocho sincronizadas y cancelada IF 2021000244 - 2021000245.
16:57	Energía Coyanco	C. Guayacán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008552.
17:05	Transelec	S/E Abanico paño AT1 y AT4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en SSAA, según IF 202100241 - 2021000274
17:05	Enel Generación	C. Abanico U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Falla externa.
17:25	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000246.
18:08	STS	C. Calle Calle limitada a 5.5 MW. Causa informada: Falla mecánica de arranque en la U-1, según IL 2021000261.

Hora	Centro de Control	Observación
18:55	Transec	Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000275.
19:00	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Pangue - Charrúa interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en SS/EE Pangue y Charrúa. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000276.
19:00	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E Charrúa. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000277 y 2021000278.
19:00	Enel Generación	Cs. Antuco U-1 y Pangue U-1 salen del servicio en forma intempestiva con 132 MW y 116 MW respectivamente. Causa informada: Falla en las líneas de 220 kV Antuco - Charrúa - Pangue y Antuco - Charrúa 1 y 2. C. Antuco queda en servicio en isla con C. El Toro. Según IF 2021000256 y 2021000260.
19:02	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000253.
19:02	CGE	S/E Lebu 52C4 interrupción forzada por protecciones y PE Lebu sale del servicio con 1.8 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2, según IF 2021000254.
19:02	Arauco	C. Arauco sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Andalicán - Horcones, según IF 2021000258.
19:06	CGE	S/E Lebu 52C4 cerrado y C. PE Lebu disponible. Cancelado IF 2021000254.
19:07	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Pangue - Charrúa cerradas en SS/EE Pangue y Charrúa. Cancelado IF 2021000276.
19:08	Enel Generación	C. Rapel cancela condición de agotamiento.
19:08	Enel Generación	Cs. Antuco U-1 disponible y cancelado IF 2021000256.
19:08	Transec	Líneas de 220 kV Antuco - Charrúa 1 cerrada en S/E Charrúa y cancelado IF 2021000277.
19:11	Enel Generación	C. Pangue U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2021000260
19:12	Transec	Líneas de 220 kV Antuco - Charrúa 2 cerrada en S/E Charrúa y cancelado IF 2021000278.
19:17	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 202100255.
19:19	Transec	S/E Charrúa línea de 220 kV Antuco - Pangue - Charrúa interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en SS/EE Pangue y Charrúa. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000279.
19:22	Transec	Línea de 220 kV Antuco - Pangue - Charrúa cerrada en S/E Charrúa y cancelado IF 2021000279.
19:29	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 202100257.
19:33	Enel Generación	Línea de 220 kV Antuco - Pangue - Charrúa cerrada en S/E Pangue.
19:41	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto 52H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021007776.
19:42	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto paño 52H1 y C. CMPC Cordillera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008635 - 2021008636.
20:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:22	AES Gener	C. Maitenes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cortes por rodados de barro y rocas en caminos se retira de servicio la central en forma preventiva. según SDCF 2021008678.
20:31	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J7, J8, J10 y J11 cerrados.
20:42	Colbún	C. Carena disponible y en servicio. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008671.
20:50	Energía Coyanco	C. Guayacán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento excesivo de caudal y por material solido arrastrado por el rio se realiza desconexion para evitar daño a instalaciones, según SDCF 2021008686.
21:15	Enel Generación	C. Pehuenche cancela condición de agotamiento.
21:21	Enel Generación	C. Rapel 1 y 2 salen de servicio en forma intempestiva con 55 y 56 MW respectivamente, según IF 2021000280 y 2021000284.
21:24	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco y línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos de S/E Duqueco. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000281 y 2021000282.
21:24	Engie Generación	C. Laja 1 sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en Líneas de 220 kV Charrúa - Duqueco y línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos, según IF 2021000287.
21:34	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco cerrada y normalizado los consumos de S/E Duqueco y C. Laja 1 disponible. Cancelado IF 2021000281.
21:56	Enlasa	C. Trapén limitada a 50 MW. Causa informada: Problemas en sistema de refrigeración en Nave 4, según IL 2021000262.

Hora	Centro de Control	Observación
22:14	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 260 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000263.
22:35	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Duqueco y C. Laja 1 queda indisponible. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000283.
22:36	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000267.
22:40	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a 140 MW. Causa informada: Control de parámetros de material particulado, según IL 2021000264.
22:46	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco cerrada y normalizado los consumos de S/E Duqueco y C. Laja 1 disponible. Cancelado IF 202100283.
22:46	AES Gener	S/E C. Alfalfal BESS sale del servicio en forma intempestiva con 6.6 MW, según IF 2021000264.
22:53	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 cerrada y cancelado IF 2021000267.
23:14	AES Gener	C. Guacolda U-5 con limitación a 110 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000266.
23:25	STS	C. Chuyaca sin limitación y cancelada IL2021000228.
23:27	Engie Generación	C. Laja 1 sincronizada, cancelada IF 2021000287.
23:30	AES Gener	C. Queltehues con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Unidades deben salir fuera de servicio debido a posible rodado de material, el cual obstaculiza canal Maipo, impidiendo que el aporte de caudal de agua llegue a dichas máquinas, según SDCF 2021008689.
23:35	Colbún	C. Juncal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido al retiro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que puede ocasionar daño a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua, según SDCF 2021008683.
23:37	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000270.
23:45	Enel Generación	C. Rapel 2 sincronizada en pruebas, según IF 2021000284.
23:52	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.2 [MW/min]
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -323.7 [MW]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 529.5 [MW]
20:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.7 [MW/min]

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		
Enor Chile	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		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
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		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
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		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
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		
CGE	S/E Nirivilo data scada.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Engie Transmisión	S/E Mejillones sin datos SCADA.	20/01/2021	08:00		
Transec	S/E Polpaico equipo CER valores y estados analógicos.	30/01/2021	12:00		

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		
Río Huasco	Hot line	05/11/2020	07:58		
Minera Escondida	Hot line	21/01/2021	12:25		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de enero
de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18

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

Total registros General: 102

Total registros Subestacion: 47

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202007510	Subestacion	Aprobado	ASIS GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES LAS GENDRES BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 220V (BPS)	Obras Cables	0	Proyecto Sol de Lila, Páño de conexión 220 KV- Trabajos Generales de Obras Cables en 220KV.	Riesgo bajo ya que se tomaron medidas de seguridad	S/E Andes 220KV - Señalizar y No Reconectar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 09:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:30	
2021007511	Subestacion	Ejecución Enteros	AGUAS ANTIOFAGASTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DESALANT S/E DESALANT 110 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación de todos los paños asociados a la barra de 110v	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones Requeridas, No Reconectar: S/E Antiofagasta DMS S/E Antiofagasta SMT1 S/E TO Desalant SMT1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 16:00	30-01-21 10:44	30-01-21 12:13
2021005694	Subestacion	Aprobado sin atención	BAMBUC GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Servidores, Switch, Gateway en Punta Colorado. Levantamiento de información red LAN Punta Colorado Puerto IT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de Servidores, Switch, Gateway en Punta Colorado. Levantamiento de información red LAN Punta Colorado Puerto IT. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 20:00		
2021008669	Subestacion	Ejecución Enteros	CSE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LO MIRANDA BA S/E LO MIRANDA 15KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de fusible operado, asociado a la barra de los TTPP que van hacia las SSAA, correspondiente a la barra N°2.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad de CSE.	Se requiere precaución sobre el interruptor S2C7Y la barra N°2 de S/E Lo Miranda, para realizar el reemplazo de fusible operado, asociado a la barra de los TTPP que van hacia las SSAA, correspondiente a la barra N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 15:30	30-01-21 17:00	30-01-21 15:31	30-01-21 15:36
2021007494	Subestacion	Ejecución Enteros	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILIAN AT3 S/E CHILIAN AT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y verificación de ajustes en el SAT31 a S/E Chibón. Los nuevos ajustes están regulados por estudio de coordinación de perturbaciones emitido al CEN el día Miércoles 27.03.2021.	Riesgo del trabajo bajo	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes en S/E Chibón. Los trabajos se realizarán tomando todos los recaudos en materia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 10:00	30-01-21 13:00	30-01-21 10:00	30-01-21 15:04
2021005068	Subestacion	Ejecución Enteros	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E URIBE BA S/E URIBE 110KV BA S/E URIBE 220V	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de alta.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S2H en S/E Uribe. Linealada. Bloqueo de reconexión automática de S2H en S/E Uribe. Señalizar S2HT1 en S/E Uribe.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 10:00	30-01-21 17:00	30-01-21 10:30	30-01-21 15:06
2021008635	Subestacion	Ejecución Enteros	CMPC PAPELES CONDORERA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E FUENTE ALTO (CMPC) otros: tendido cable	Inspección Visual	0	Apertura S2H1 por revisión de rolé en falla, trabajo vinculado a SDCT 202100776.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas necesarias. Revisión por falta R04 RB1 RB5 RB6 correspondiente al Páño H1 S/E CMPC Puente Alto 120KV dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideren los bloques respectivos del Trip / disparo sobre S2H1.	Falla en L-23 KV Planta 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 14:00	30-01-21 18:00	30-01-21 14:00	30-01-21 19:41
2021008511	Subestacion	Ejecución Enteros	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAS TORTOLAS S/E LAS TORTOLAS D3	Inspección Visual	0	Inspección y reparación.	sin riesgo.	Falla en L-23 KV Planta 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 02:30	30-01-21 20:00	30-01-21 02:30	30-01-21 12:56
2021003932	Subestacion	Ejecución Enteros	DASO DE ALMARGO TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ELAPA S/E ELAPA JS S/E ELAPA JS	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmie, precavición de no reconectar S215 y S26 por trabajos de reemplazo de cables de fibra óptica entre las estructuras S16 y S20.	Desconexión LT 220 KV Itapa - Carrera Pinto. Trabajo de terreno.	Trabajo a realizar por Transmie.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:10	30-01-21 20:08
2021004071	Subestacion	Ejecución Enteros	ELTRANSA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAMBERA PINTO JS S/E CAMBERA PINTO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de bloqueo a la recommenda de los interruptores S26, S26 y S215 a solicitud de Transmie por trabajos de cierre de puentes en barra 220 KV Sección 2 por Obras PV Campos del Sol.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Solicitud de bloqueo a la recommenda de los interruptores S26, S26 y S215 a solicitud de Transmie por trabajos de cierre de puentes en barra 220 KV Sección 2 por Obras PV Campos del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 21:00	30-01-21 08:31	30-01-21 18:00
2021007566	Subestacion	Ejecución Enteros	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAMBERA PINTO JS S/E CAMBERA PINTO JS [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	cierre de puentes en barra 220 KV sección 2 (Medida a Remediación) Obras PV Campos del Sol.	Riesgo bajo. Controlado según políticas de especialistas	RR18-1 abierto y encendido con llaves de propiedad de Transmie, condición que se mantendrá hasta la terminación.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 21:00	30-01-21 08:41	30-01-21 16:06
2021007517	Subestacion	Ejecución Enteros	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ARICA S/E ARICA BA CENTRAL DIESEL ARICA	Otro Tipo de Trabajo	0	Envío de Tap Off Quin (S281 de Transamir).	Riesgo bajo, trabajo no afecta a personas ni equipos.	Mantenimiento a volver: SE Arica, Abril S285 - TD Quijan, Cerro S286 (energía línea COA-M Anap); SE Arica, Simocancari y Cerro S286, ANTES DEL LA MANOABRA, CONDEMAR CASITA DE ALIMENTACION M.T. EN CO ARICA. El envió está asociado a desconexión de Transmie DC CEN N° 2021008701 / 2021008704.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 22:00	31-01-21 12:00	31-01-21 00:30	31-01-21 07:25
2021007593	Subestacion	Ejecución Enteros	FRONTEL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CUNCIO H1 S/E CUNCIO H2	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Páño H1 y H2 de S/E Cuncio a solicitud de LAP por apertura de páño S25 en el Tap Off Rio Totón que tiene relación con el secionamiento de línea 220 KV Cautín-Cruces NCL a distancia 25.5 de S/Ba Totón.	El riesgo es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas sin pérdida de consumo, estas serán transferidas previamente por red distribución, maniobras coordinadas entre C.C LAP y CCT Grupo SASA.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:11	11-02-21 04:32
2021005493	Subestacion	Ejecución Enteros	FRONTEL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CUNCIO CUNCIO 110/220V 38MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de transformador N° 110/220V 38MVA de S/E Cuncio a solicitud de LAP por faenas en línea 220V Cautín Cruces N°1, asociado al secionamiento de la línea 220KV Cautín Cruces N°1 y posterior puesta en servicio de S/Ba Totón.	El riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas sin pérdida de consumo, estas serán transferidas previamente por red distribución. Faenas coordinadas entre C.C LAP y CCT Grupo SASA.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:11	11-02-21 04:34
2021005305	Subestacion	Ejecución Enteros	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR NUEVA PAN DE AZÚCAR 150/220/34.5KV 250MVA TR1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de conectores en los 3 pararrayes PRK3-1, fase A, B y C. Conexión de conectores entre bushing de salida de GIS a conectores de pararrayes PRK3-1.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Nueva Pan de Azúcar: Desconectar pantógrafo BRK4-1 abierto y Bloqueado. Desconectar pantógrafo BRK1-1 abierto y Bloqueado. Desconectar pantógrafo BRK4-1 abierto y Bloqueado. Desconectar pantógrafo BRK1-1 abierto y Bloqueado. Desconectar BRK2-3R abierto y Bloqueado. Desconectar									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 102
Total registros Subestación: 47

Numero	Tipo	Estado	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	Estado Operativo	Estado Operativo Evidencia	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021008932	Subestación	Rechazado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por la empresa STE, por obra por dentro. - Previa a la primera energización se debe realizar la apertura del pablo JS de S/E Puerto Montt. -	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Energización en vacío pablo JS [S212 Albarito en el extremo de Melipal], prueba de efectividad de transferencia del nuevo pablo JS, energización con carga Pablo JS (Cierre de S212 en el extremo de Melipal). Observación de parámetros de control y protecciones. - Fin Puesta en servicio Nuevo Pablo JS propiedad de STE. - Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3-Puerto Montt. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 00:00	31-01-21 08:00				
2021008910	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Rio Tóben y coordinados con LAP. -		Actividades: S/E Cautin: Retiro y desdoblamiento del armario de telecomunicaciones ORPAT C3 y C2 para su traslado a Rio Tóben e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de S5AA. - Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautin-Cruceles, C1 a Línea 220 kV Cautin-Cruceles, C2 a S5AA, C.A. Cautin a S5AA, C.C. Cautin. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32		
2021008947	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Rio Tóben y coordinados con LAP. -		Actividades: S/E Cautin: Retiro y desdoblamiento del armario de telecomunicaciones MMOD C1 para su traslado a Rio Tóben. Montaje, tendido y conexiones de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vdc. - Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautin-Cruceles, C1 a S5AA, C.C. Cautin a S5AA, C.A. Cautin. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32		
2021004238	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control. -	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, potencialidad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. -Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de de 220 kV. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Pablos Sectoriales ADS1 Tinguirica o Pablos Línea LA03, T1n: Corrente Vado o Pablos Línea LA05, T1n:Figura 1 a Pablos Línea LA06, T1n:Figura 1 a S5AA, C.C. Tinguirica a S5.GG. Tinguirica o Pablos Línea LA09, T1n:Ranquea-A. Jahuai o Pablos Línea LA03, T1n:Ranquea-A. Jahuai 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	05-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50		
2021004237	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control. -	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, potencialidad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. -Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de de 220 kV. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Pablos Sectoriales ADS1 Tinguirica o Pablos Línea LA03, T1n: Corrente Vado o Pablos Línea LA05, T1n:Figura 1 a Pablos Línea LA06, T1n:Figura 1 a S5AA, C.C. Tinguirica a S5.GG. Tinguirica o Pablos Línea LA09, T1n:Ranquea-A. Jahuai o Pablos Línea LA03, T1n:Ranquea-A. Jahuai 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	05-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50		
2021004236	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA A5 S/E TINGUIRICA A5 S/E TINGUIRICA A6 S/E TINGUIRICA A8 S/E TINGUIRICA A10 S/E TINGUIRICA A3	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control. -	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, potencialidad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. -Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de de 220 kV. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Pablos Sectoriales ADS1 Tinguirica o Pablos Línea LA03, T1n: Corrente Vado o Pablos Línea LA05, T1n:Figura 1 a Pablos Línea LA06, T1n:Figura 1 a S5AA, C.C. Tinguirica a S5.GG. Tinguirica o Pablos Línea LA09, T1n:Ranquea-A. Jahuai o Pablos Línea LA03, T1n:Ranquea-A. Jahuai 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	05-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50		
202003094	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: Cierre de puentes en barra 220 kV sección 2 (Método a Potencial) obra PV Campos del Sol. -	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: Cierre de puentes en barra 220 kV sección 2 (Método a Potencial) obra PV Campos del Sol. - Restricciones: Subestación C. Pinto, S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S206 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S206 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S2113 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-C. Pinto - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 21:00	30-01-21 08:51	30-01-21 19:54		
202002036	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8kV 120MVA 10 DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/125kV 120MVA 10	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Desmontaje de Estructura de Mula, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mula. -		Actividades: S/E Diego de Almagro: Desmontaje de Estructura de Mula, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mula. (Incluye Topografía, Excavación con Minicargador, Hormigonado, Instalación y Retiro de Moldajes, Colocación de Perros de Anclaje, Anclajes Compuestos, Corte y Reposición de MPT en Servicio, Armado de Estructura in Situ) - Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26		
202008726	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. -	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51			
202005448	Subestación	Rechazado	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/110/13.8 kV 4U	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos programados según solicitud de desconexión CEN N° 2020020850, por proyecto de ampliación de S/E Cóncores, se deben transferir consumos de S/E Parinacota hacia instalaciones de ENGE. -	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Actividades: S/E Parinacota: Desconexión de Estructura de Mula, Demolición de Fundaciones Existentes, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mula. (Incluye Topografía, Excavación con Minicargador, Hormigonado, Instalación y Retiro de Moldajes, Colocación de Perros de Anclaje, Anclajes Compuestos, Corte y Reposición de MPT en Servicio, Armado de Estructura in Situ) - Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 23:00	31-01-21 17:00				
2021005080	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF URIBE	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de Tap off y equipos de patio. -	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Actividades: S/E Urbe: Bloques de reconexión automática de S241 en S/E Ensenada. Bloques de reconexión automática de S241 en S/E Urbe. - Señalar S247L en S/E Urbe. Bloques de reconexión automática de S241 en S/E Capicorno. Bloques de reconexión automática de S241 en S/E Antofagasta. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 10:00	30-01-21 08:34	30-01-21 10:50		
202003854	Subestación	Rechazado	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/110/13.8 kV 4U	Otro Tipo de Trabajo	0	EN ARCHIVO A SE CEN N°2021003860 POR S/E CÓNDORES. -	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 23:00	31-01-21 17:00				
202004712	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SI N°2 110 kV	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E S62. Sin condiciones requeridas. -	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 20:00				
202004698	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 kV	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E S61. Sin condiciones requeridas. -	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 20:00				
202008054	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ENCIENTRO 123	S/E ENCIENTRO 123	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de sistema de telecomunicación en relés de protecciones por intermencia de señales entre relés y RTU en la sala de relés N°9. Sin condiciones requeridas. -	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 20:00	31-01-21 20:00	30-01-21 20:00	03-02-21 22:06		
202004680	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCIENTRO 123	S/E ENCIENTRO 123	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de relés N°9. Sin condiciones requeridas. -	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: S/E Tarapaca: MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal y de transferencia, -marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. - Restricciones: Tarapaca, S241, S241, S247L, S247L, S248, S248 No reconectar - Condens. S241 No reconectar - Lagunas, S249, S249 No reconectar - Subestación Central Tarapaca, S207V, S2 188A02, S2 188B01, S276, S276 No reconectar - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 08:00	30-01-21 20:00				
202007246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLUPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de SDO 76 la empresa Transelco solicita en S/E Rio Tóben pasar switch de mantenimiento TPOC-103C y TPOC-103B a posición desconectado. Esto por trabajos en S/E Cautin de retiro y desdoblamiento de armario de telecomunicaciones MMOD C3a 1 para su traslado a Rio Tóben. Montaje, tendido y conexiones de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vdc. -	Solicitud ingresada a petición de Transelco quien debe informar riesgo asociado.	S/E Rio Tóben pasar switch de mantenimiento TPOC-103C y TPOC-103B a posición desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:41	03-02-21 17:00		
202007241	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLUPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de SDO 76 la empresa Transelco solicita en S/E Rio Tóben pasar switch de mantenimiento TPOC-103C y TPOC-103B a posición desconectado. Esto por trabajos en S/E Cautin de retiro y desdoblamiento de armario de telecomunicaciones ORPAT C3a 1 y C3a 2 para su traslado a Rio Tóben e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de S5AA. -	Solicitud ingresada a petición de Transelco quien debe informar riesgo asociado.	S/E Rio Tóben pasar switch de mantenimiento TPOC-103C y TPOC-103B a posición desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno			30-05-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:41	03-02-21 17:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 102
Total registros Subestación: 47

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substidat	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
2021007029	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN I1	Roca y polea Franja arrolladora	0	Bajo SODI informativo 183, la empresa Saesa requiere la desconexión del paflo 5211 en S/E Rio Toltén debido a la imposibilidad de ser cerrado por no estar operativas las protecciones, este asociado al seccionamiento de la línea 220 kV Cautín-Cruces Chel.	Solicitud ingresada por petición de Saesa quien debe especificar riesgos asociados.	Se requiere abierto en interruptor 5211 y desconectador 8911-2 en S/E Rio Toltén.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-05-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:08
2021007051	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN H1	Alambrado de control	0	En S/E Cautín: Retiro y desalambrado del armario de telecomunicaciones MMQD Chel. 1 para su traslado a Rio Toltén. Montaje, tendido y conexionado de nuevo armario e instalación de baflo de alimentación de 25 Vcc. Switch Mantenimiento TPA0-103C Abierto - Inmovilizado. Switch Mantenimiento TPA0-103B Abierto - Inmovilizado.	Trabajos a solicitud de Saesa. Nivel de riesgo bajo ya que se con las instalación desenergizada y con las protecciones en modo mantenimiento, además los trabajos serán realizados por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	Trabajos relacionados al seccionamiento de la línea Cautín - Cruces. Asociados a la SODI 178 de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno		30-05-21 20:00	31-01-21 08:00	30-01-21 25:56	03-02-21 17:00	
2021007028	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	RIO TOLTEN 220/110/15.8KV 62MVA	Mantenimiento preventivo	0	Lavado de aisladores y control de torque de equipos de patio (Paflo 1, Paflo H y transformador de poder) en S/E Rio Toltén.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabaja con la instalación desenergizada. Además los trabajos serán ejecutados por personal calificado y siguiendo normas de seguridad.	Trabajos sujetos a la desconexión por los bancos de seccionamiento de la línea Cautín Cruces Chel. Trabajo asociados a SODI 23 de Transelco y 19 de SAESA. Se requieren abiertos los paflos 1 y H del Tap Off Rio Toltén.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-05-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 22:33	31-01-21 11:23	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18

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

Total registros Generales: 102

Total registros Central Generadora: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202100869	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP QUELTCHUES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidades deben salir fuera de servicio debido a posible rodado de material, el cual obstruiría canal Maipo, impidiendo que el aporte de caudal de agua llegue a dichas unidades.	Riesgo bajo, maniobra operacional con supervisión y procedimientos.	Unidades deben salir fuera de servicio debido a posible rodado de material, el cual obstruiría canal Maipo, impidiendo que el aporte de caudal de agua llegue a dichas unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 23:30	31-03-21 18:00	30-03-21 23:30	01-03-21 08:32
202100878	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP MATENES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a las condiciones climáticas, los caminos en Alfaltal están sufriendo cortes por rodados de barro y rocas. Por este motivo necesitamos sacar de servicio la central Matenes en forma preventiva, puesto que, si ocurren alguna emergencia en Matenes no sería posible atenderla.	Riesgo bajo, maniobra operacional con supervisión preventiva y procedimientos.	Debido a las condiciones climáticas, los caminos en Alfaltal están sufriendo cortes por rodados de barro y rocas. Por este motivo necesitamos sacar de servicio la central Matenes en forma preventiva, puesto que, si ocurren alguna emergencia en Matenes no sería posible atenderla.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 20:22	31-03-21 23:00	30-03-21 20:22	02-03-21 01:30
202100826	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC PAPELES CORDILLERA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CMPC CORDILLERA	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	0	Sincronización de unidad generadora para abastecer consumos de clientes libres por falta de Nula ABEL ESO asociado a SOCF 202100776.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias. Revisión por falta Nula ABEL ESO correspondiente al Pula H1 S/E CMPC Puente Alto 1100V dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloques respectivos del Trip / disparo sobre 52H1.	Revisión por falta Nula ABEL ESO correspondiente al Pula H1 S/E CMPC Puente Alto 1100V dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloques respectivos del Trip / disparo sobre 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		30-03-21 14:00	30-03-21 18:00	30-03-21 14:01	30-03-21 19:42
202100883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP JUNCAL U1	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al retiro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que pueda ocasionar daño a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	Alto riesgo de producirse daños en las instalaciones de la aducción y unidad generadora por posibles aluviones o crecidas importantes del río Juncal.	Debido al retiro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que pueda ocasionar daño a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 22:30	31-03-21 23:59	30-03-21 23:35	31-03-21 17:17
202100871	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA INDUSTRIAL	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP CAREN A	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	CMPC Puente Alto, se realizan trabajos en interruptor 52H1 por falla en un relé.	Nivel de riesgo bajo, central desconectada.	Debido al retiro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que pueda ocasionar daño a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 15:22	30-03-21 23:00	30-03-21 15:22	30-03-21 20:44
202100597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CARILAFUQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la central Carilafquen por indisponibilidad del transformador de poder 230/230 kV de la S/E Rio Toltén a solicitud de Transelco a través de la SODI 75, motivado a trabajos asociados al secionamiento de la línea Caustin - Cruceño 220 kV N°1, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Desconexión de la central Carilafquen por indisponibilidad del transformador de poder 230/230 kV de la S/E Rio Toltén a solicitud de Transelco a través de la SODI 75, motivado a trabajos asociados al secionamiento de la línea Caustin - Cruceño 220 kV N°1, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-03-21 22:00	31-03-21 10:00	30-03-21 20:56	31-03-21 18:01
202100523	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CARILAFUQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Fuera de servicio las unidades 1 y 2 de central Carilafquen, debido a trabajo de traslado y puesta en servicio de gabinetes asociados a las interprotecciones, asociadas al proyecto de secionamiento de S/E Rio Toltén por parte de Saesa.	Por solicitud de la empresa Saesa a través de la SODI-133, solicita colocar fuera de servicio las unidades 1 y 2 de central Carilafquen, debido a trabajo de traslado y puesta en servicio de gabinetes asociados a las interprotecciones, asociadas al proyecto de secionamiento de S/E Rio Toltén.	Se requiere la central fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-03-21 20:00	04-03-21 18:00	30-03-21 20:37	11-03-21 05:30
202100850	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE SALZAL	CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	80	Limpieza de riegos colmatados en Bocanoma Cachapal. Central podrá generar solamente un afluente reducido, mientras dure la limpieza.	Riesgo tapadas, riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO limitado con Restricción Operativa		30-03-21 09:20	30-03-21 23:59	30-03-21 01:20	30-03-21 09:45
202100719	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANICO	HP ABANICO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de redundancia de controlador de 56/AA 13.8/14 Kv.	Unidad desconectada del SEN, riesgo bajo.	Las unidades N° 5 y N° 6 se encuentran desconectadas del SEN por MMA. La Unidad N° 7 se mantendrá en servicio durante la desconexión de la Unidad N° 7.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-03-21 14:00	30-03-21 18:00	30-03-21 15:04	02-03-21 12:46
202100724	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCANIMA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Cambio de Molino N°4 por Molino N°2. Para realizar cambio de Molinos se requiere la Unidad 2 entre 250 MW y 270MW.	Trabajos programados y supervisados en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)		30-03-21 09:00	30-03-21 15:00	30-03-21 12:55	30-03-21 15:24
202100620	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANICO	HP ABANICO U5	Otro Tipo de Trabajo	0	Saludidad ingresado por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Mantenimiento Banco Transformador N°4 Unidades 5 y 6 en paralelo.	Se requiere detener las unidades de la central Carilafquen antes de la desconexión programada del interruptor 52H1 de S/E Rio Toltén.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-03-21 00:00	05-03-21 23:59	30-03-21 12:52	10-03-21 23:00	
202100886	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COYANCO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP GUAYACÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detención de la central por el excesivo aumento de caudal y material sólido que arrastra al río.	Por aumento excesivo de caudal y por material sólido arrastrado por el río se realiza la desconexión de ambas unidades generadoras para evitar daños a instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-03-21 20:50	01-03-21 08:00	30-03-21 20:50	31-03-21 16:55	
202100852	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COYANCO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP GUAYACÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detención de Central por el excesivo aumento de caudal y material sólido que arrastra al río.	Por aumento excesivo de caudal y por material sólido arrastrado por el río se realiza la desconexión para evitar daños a instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-03-21 03:03	31-03-21 20:00	30-03-21 03:03	30-03-21 16:57	
202100226	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLIDA	TER GUACOLIDA US	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW.	Riesgo bajo, maniobra operacional rutinaria con supervisión presente durante la prueba.	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-03-21 03:30	30-03-21 06:30	30-03-21 02:30	30-03-21 04:24
202100823	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLIDA	TER GUACOLIDA U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW.	Riesgo bajo, maniobra operacional rutinaria con supervisión presente durante la prueba.	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-03-21 00:30	30-03-21 03:30	30-03-21 00:44	30-03-21 02:30
202100846	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en reparar Caldera	Inicio retiro forzoso por rotura de caldera	CTH inicia retiro forzoso por rotura de caldera	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con limitación de potencia)		30-03-21 00:00	05-03-21 23:59	30-03-21 00:00	06-03-21 04:44
2021006470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUTI QUILLAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV NUEVO QUILLAGUA	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	100	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTSC. Condiciones requeridas: PIV Nuevo Quilagua a disposición de Jefe de Fábrica.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTSC. Condiciones requeridas: PIV Nuevo Quilagua a disposición de Jefe de Fábrica.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-03-21 08:00	30-03-21 20:00	30-03-21 11:57	30-03-21 14:36
2021008544	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP PUNTILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la Dirección General de Aguas, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma Ximna, lo que deja sin caudal disponible a central Puntilla, dejando enoperar a la desconexión.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Orden N° 92 de la Dirección General de Aguas, del Ministerio de Obras Públicas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 00:30	31-03-21 14:00	30-03-21 01:09	03-03-21 19:38
2021008553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP HORNITOS	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Prevenir daños en sistema de aducción (bocanoma, embalse y canal) y en la unidad generadora	Alto riesgo para las instalaciones de aducción y de la Unidad Hornitos.	Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de Central Hornitos y para evitar daños en el sistema de aducción (bocanoma, embalse y canal) y en la unidad generadora es necesario desconectar del sistema la Central Hornitos, esto incluye la detención de la unidadfuncionó por bajo afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 04:49	30-03-21 22:00	30-03-21 04:49	31-03-21 14:25
2021008076	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP EL RINCÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 19:54	01-03-21 08:27	30-03-21 10:58	01-03-21 08:27
2021008075	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 19:53	01-03-21 08:27	30-03-21 10:58	01-03-21 08:27
2021008074	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP FLORIDA III	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocanoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-21 19:51	01-03-21 08:27	30-03-21 10:58	01-03-21 08:27

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18
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: 102
Total registros Línea: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programado	Línea	Tramado	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
202008015	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 120KV	CHACAYA - MUELLE 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada	Riesgo bajo, se lava a distancia con precaución	S/E Chacaya: No reconectar S2H3 S/E Muelle: No reconectar S2H4	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:31	30-01-21 19:28
202007541	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP DESALANT - DESALANT 120KV	TAP DESALANT - EST. N°8 120KV C1 EST. N°8 - DESALANT 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Método a distancia lavado aislación, riesgo Bajo	S/E Antofagasta: No Reconectar S2H3. S/E Mejillones: No Reconectar S2H2. S/E San Ofelias Desalant: No Reconectar S2H3.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 16:00	30-01-21 08:49	30-01-21 10:44
202008015	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLINCO 500KV	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLINCO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el renicio de canal de comunicación OPLAT5, en taller de comunicación asociado. Por alarma activa FALLA EQUIPO TP51 en entorno Nueva pan de azucar de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polanco C1.	Existe un riesgo mínimo de disparo de LT Nueva Pan de Azúcar - Polanco C1.	Los trabajos descritos buscan corregir la alarma de la teleprotección del sistema 1 de LT NPAN-POLP C1, la cual se encuentra fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 00:00	30-01-21 01:00	30-01-21 00:07	30-01-21 00:32
202008101	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Obras Civiles	0	Tendido de cable y fibra óptica entre las estructuras 70 y 71 de la línea de transmisión Encuentro - Lagunas, trabajos asociados a proyecto de futura Central PV Santa Isabel.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Los trabajos se ejecutarán bajo la LT 220KV Encuentro-Lagunas entre las estructuras 70 y 71 y serán realizados por la Empresa TOTAL SUNPOWER quienes son los propietarios de la nueva Central Santa Isabel, los trabajos fueren coordinados con TCEC y se realizaran los análisis de seguridad para la ejecución de los trabajos, se reportarán las condiciones de seguridad requeridas de puntos energizados. Condiciones Requeridas Extremo Encuentro: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de las Interrupciones S212 y S213H. Condiciones Requeridas Extremo Lagunas: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de las Interrupciones S218 y S219.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 09:30	30-01-21 16:53
202008033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180 de L-220 KV. Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180 de L-220 KV. Atacama-Esmeralda. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L-220V Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 06:43	30-01-21 19:54
202007472	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paulo H2	Bajo	Actividades: S/E Huasco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paulo H2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L-110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Huasco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor del pasamuros todo línea paulo H2.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 02:30	30-01-21 05:00	30-01-21 01:47	30-01-21 03:37
202007471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 (En Revision) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paulo H1	Bajo	Actividades: S/E Huasco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paulo H1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L-110KV Huasco-Matencillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Huasco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor todo línea paulo H1.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 00:01	30-01-21 02:30	30-01-21 00:01	30-01-21 01:44
202007363	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 equipos YC11-3 y B012-3. Condiciones: instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L-220KV Charrua-Entre Rios, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Charrua: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B014-3 y la línea 220KV Charrua Entre Rios 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 13:00	30-01-21 09:33	30-01-21 12:04
202007361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 equipos YC11-3 y B012-3. Condiciones: instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Entre Rios: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B012-3 y la línea 220KV Charrua Entre Rios 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 14:00	30-01-21 18:00	30-01-21 12:17	30-01-21 14:21
202008096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén.	Bajo	Actividades: S/E Cruceles: Incorporación de cambio de ajustes No.3 según EAP 158-200 para la PES de la SE Río Toltén 220 KV en relés de protección del Paflo JE de la SE Cruceles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cruceles: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será efectuado de forma alternada y realizado por personal de sistemas de control de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13
202008095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén.	Bajo	Actividades: S/E Cautín: Incorporación de cambio de ajustes No.1, según EAP 158-200 para la PES de la SE Río Toltén 220 KV en relés de protección del Paflo JE de la SE Cautín. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cautín: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será de forma alternada y efectuado por personal de sistemas de control de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13
202008094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén.	Bajo	Actividades: S/E Cruceles: Incorporación de cambio de ajustes No.1, según EAP 158-200 para la PES de la SE Río Toltén 220 KV en relés de protección del Paflo JE de la SE Cruceles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cruceles: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será efectuado de forma alternada y será realizado por personal de sistemas de control de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13
202008093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén.	Bajo	Actividades: S/E Cautín: Incorporación de cambio de ajustes No.1, según EAP 158-200 para la PES de la SE Río Toltén 220 KV en relés de protección del Paflo JE de la SE Cautín. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cautín: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será de forma alternada y efectuado por personal de sistemas de control de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13
202008049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cautín: Retiro y desdoblado del armario de telecomunicaciones OPLAT C1 y C2 para su traslado a Río Toltén e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de SAA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautín-Cruceles, C1 o Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C2 o SAA. C.A. Cautín o SAA. C.C. Cautín. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32
202008048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cautín: Retiro y desdoblado del armario de telecomunicaciones MMOO C1 para su traslado a Río Toltén. Montaje, tendido y conectorado de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vcc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C1 o Línea 220 KV Cautín-Cruceles, C2 o SAA. C.A. Cautín o SAA. C.C. Cautín. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32
202008046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Toltén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Río Toltén: Seccionar línea 220KV Cautín - Cruceles C1 y realizar primera energización de las instalaciones. Restricciones: Restricción a la reconexión de línea 220KV Cautín-Cruceles, C2. Instalación indisponible de línea 220KV Cautín-Cruceles, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautín-Cruceles, C1 o Línea 220KV Cautín-Cruceles, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Línea 220KV Cautín-Cruceles, C1). Durante los trabajos (Línea 220KV Cautín-Cruceles, C2) Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:44	31-01-21 18:05

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-02-2021 14:28:18

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: 102

Total registros Línea: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riego	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021050095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUILOS 220V	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220V C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUILOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a obra por decreto. Coordinados con LAP-.	Bajo	Activados: S/E Rio Toltén: Seccionar línea 220V Cautín - Cruillos C1 y realizar primera energización de las instalaciones. Restricciones: Restricción a la recomanda de Línea 220V Cautín-Cruillos, C2. Instalación indisponible de Línea 220V Cautín-Cruillos, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Cautín-Cruillos, C1 a Línea 220V Cautín-Cruillos, C2. Temperalidad de los Riegos: 24 minutos de los trabajos Línea 220V Cautín-Cruillos, C1). Durante los trabajos) (Línea 220V Cautín-Cruillos, C2) Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Equipo de puesta tierra trifilar en E-99 y E-102- Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay. Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:44	31-01-21 18:05	
2021050370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220V	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220V	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Activados: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay. Actividades: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 09:00	30-01-21 20:26	
2021050369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220V	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2.	Bajo	Activados: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Reflejo y Compensación bajo línea energizada entre torres N°71 y N°72- N°70 y N°71, L220V María Elena- Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 09:02	30-01-21 20:26	
2021050368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPCA - CARRERA PINTO 220V C1	ESTRUCTURA TRI - CARRERA PINTO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE CABLE FO ADDS ENTRE ESTRUCTURAS 581a y 592.	Bajo	Activados: REEMPLAZO DE CABLE FO ADDS ENTRE ESTRUCTURAS 581a y 592. Restricciones: Subestación C. Pinto, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Tercero, SSEE ILAPCA S25 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Tercero, SSEE ILAPCA S26 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V Carrera Pinto-Ilapca, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021050363	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220V	TARAPACA - CONDORES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tech, obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá- Condorens nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, en lugar de servidumbre de la línea existente (Tarapacá-Condorens)	Medio	Activados: A solicitud de la obra Tech, obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá- Condorens nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, en lugar de servidumbre de la línea existente (Tarapacá-Condorens) Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 Condorens con bloqueo a la recomanda. Subestación Tarapacá, S213 Condorens con bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condorens, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:00	30-01-21 19:54	
2021050369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjas, Bajada y Tapa de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Activados: Zanjas, Bajada y Tapa de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213, S212 no reconectar. Subestación Lagunas, S25, S26 no reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021050368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Zanjas, Bajada y Tapa de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Bajo	Activados: Zanjas, Bajada y Tapa de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213, S212 no reconectar. Subestación Lagunas, S25, S26 no reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021050348	Línea	Rechazado	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	CONDONES - PACIFICO 110V	CONDONES - EST. N°99 110V C1 EST. N°99 - PACIFICO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	POR TRABAJOS RELACIONADOS A LA DESCONEXIÓN DE S/E CONDONES, SE REALIZARA EL CIERRE DE PUENTES EN LT 110 KV CONDONES - PACIFICO ESTRUCTURA N°24 CON LT. 110 KV PISO ALMORTE - BOMBOQUE ESTRUCTURA N°7. ADAMAS DE PUENTES DE FASES ENTRE SUBESTACIÓN PISO ALMORTE Y S/E CONDONES.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	EN S/E CONDONES ABIR: S2H3, B9H3-1, B9H3-2 Y CERRAR B9H3-2T. EN S/E PACIFICO ABIERTOS: S2CT1, S2HT1, B9H1-1 Y CERRAR B9H1-1T. DESARMAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA S2H1 EN S/E CONDONES LAS CARGAS DE S/E PACIFICO SEÑAL TRANFERIDA A S/E PALARITOS.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 16:00	30-01-21 21:00			
2021050308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110V C1	EST. BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 2 110V C1 PATIO MUJAS EST. BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 1 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2HT1 S/E Bombos Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2HT1 S/E Bombos Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 10:45	31-01-21 01:14	
2021050280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - PANTO MUJAS ANGAMOS 220V C1	PATIO MUJAS ANGAMOS - PANTO MUJAS EST. DE BOMBEO SG 1 220V C1 PATIO MUJAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2HT1 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2H4 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2HT1 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2H4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 10:45	31-01-21 01:14	
2021050729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	CUNCO - MEIPELCO 110V C1	CUNCO - MEIPELCO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Fuente que consisten en revisión de equipos GS en pafos S2H1, S2H2 y S2HT1 de la S/E Cuncu por parte de ABB.	Nivel de riesgo bajo debido a que se trabajarán con las instalaciones desconectadas y se cerrarán los conectores de S/E.	Se requiere en S/E Rio Toltén abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T mientras que en Melipuco se requiere abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Trabajos seguros a S200-177.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:33	
2021070748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110V	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Fuente que consisten en revisión de equipos GS en Pafos S2H1, S2H2 y S2HT1 de la S/E Cuncu por parte de ABB.	Nivel de riesgo bajo debido a que se trabajarán con las instalaciones desconectadas y se cerrarán los conectores de S/E.	Se requiere en S/E Rio Toltén Abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Mientras que en S/E Melipuco se requiere abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Trabajos seguros a S200-177.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:33	
2021050595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	MEIPELCO - CAREN BAJO 230V C1	MEIPELCO - CAREN BAJO 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Rio Toltén - Caren Bajo 230 V por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 V de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelé a través de la S200-70, motivado a trabajos asociados al seccionamiento de de la línea Cautín - Cruillos 220 KV N°71, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desajustadas.	Ninguno.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021050594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	CUNCO - MEIPELCO 110V	CUNCO - MEIPELCO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Cuncu - Melipuco 110 KV por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 V de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelé a través de la S200-70, motivado a trabajos asociados al seccionamiento de de la línea Cautín - Cruillos 220 KV N°71, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desajustadas.	Se coordinará con Sesa los mandatos de desconexión de la línea de 110 V a través de documento S200.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021050593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110V	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Rio Toltén - Cuncu 110 KV por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 V de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelé a través de la S200-70, motivado a trabajos asociados al seccionamiento de de la línea Cautín - Cruillos 220 KV N°71, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desajustadas.	Se coordinará con Sesa los mandatos de desconexión de la línea de 110 V a través de documento S200.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021050591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220V	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220V C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Transferir a través de la S200-70 solicita la apertura del pafos 11 de S/E Rio Toltén para realizar el seccionamiento de la línea 220 KV Cautín-Cruillos Circuito 1 y realizar primera energización de las instalaciones (STS). También solicita el cierre del seccionador de tierra B91-2T.	Transferir a través de la S200-70 solicita la apertura del pafos 11 de S/E Rio Toltén para realizar el seccionamiento de la línea 220 KV Cautín-Cruillos Circuito 1 y realizar primera energización de las instalaciones (STS). También solicita el cierre del seccionador de tierra B91-2T.	Las maniobras se realizarán en coordinación con Transelé al momento de colocar fuera de servicio el interruptor S212 de S/E Rio Toltén.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-01-2021 06:44

Finalizado

Número:

2021000239

Solicitante:

Victor Manuel Mena Brevis

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E QUINQUIMO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E QUINQUIMO ET1
Nombre : S/E QUINQUIMO ET1
Fecha Perturbacion : 30-01-2021 06:16
Fecha Normaliza : 30-01-2021 08:00
Protección : .
Interruptor : 52ET1 Gral. MT 23 kV
Consumo : 9 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

La Ligua

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Forzada del 52ET1 S/E Quinquimo, afectando a consumos de Barra N°1 23 kV.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones, se coordina energización con CGE distribución.

-Hechos Sucidos: .

-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 / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-01-2021 06:16

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-01-2021 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-01-2021 07:37

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO Nº 6
Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de enero 2021
Hora	06:12

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla de naturaleza transitoria en alimentadores de MT, es despejada en respaldo por interruptor general de barra 52ET1.

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

Dx, instalación de distribución de propiedad de CGE.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No Aplica, debido a falla en segmento distinto a transmisión.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla de naturaleza transitoria en redes de distribución, producto de temporal estival en la zona.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa. Segmento distinto a redes de Transmisión.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	(*)	
Elemento del Sistema Eléctrico		
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Falla en instalaciones de segmento distinto a instalaciones de Transmisión.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

05401	La Ligua
-------	----------

1.7. Comunas afectadas por la falla.

05401	La Ligua
-------	----------

1.8. Reiteración.

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

No existe registro de falla anteriores en últimos 24meses.

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

No existe registro de falla con mismo fenómeno Físico en últimos 24meses.

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

No Aplica.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso17, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Quínquimo	Barra 23 kV	06:12	07:37

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

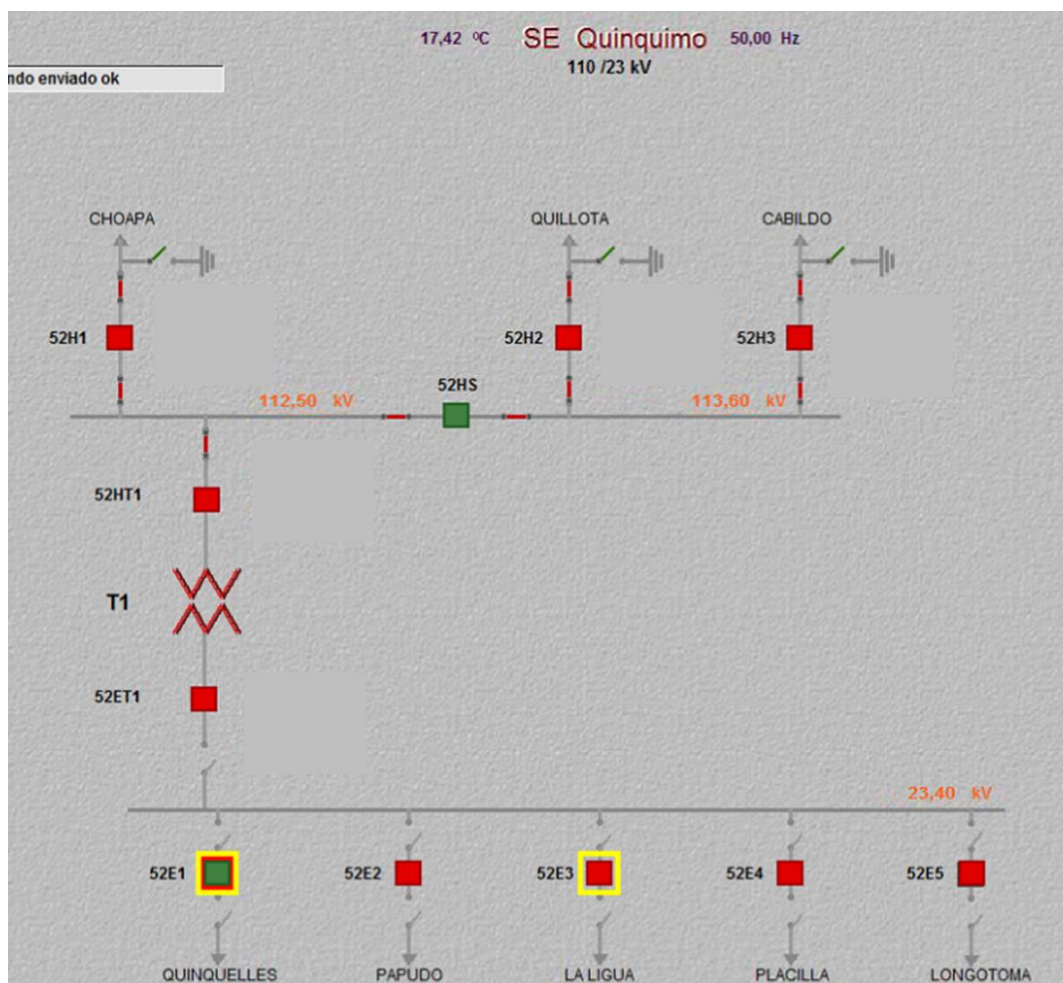


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados	Urbano/Rural	Comuna	Observaciones
Quínquimo	Papudo 52E2)	1,8	06:12	07:41	6990	Rural	Papudo	
Quínquimo	La Ligua 52E3	3,1	06:12	07:41	6862	Rural	La Ligua	
Quínquimo	Placilla 52E4	2,1	06:12	07:49	4380	Rural	La Ligua	
Quínquimo	Longotoma 52E5	2,0	06:12	07:41	7872	Rural	La Ligua	
	TOTAL (MW)	9,0			26104			

ENS: 13,64 MWH

N° de Clientes Afectados: 26.104 Clientes

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Quínquimo	Desconexión Forzada por protecciones de Interruptor 52ET1.	06:12
Quínquimo	Apertura manual interruptor 52E5 Cto. Longotoma.	06:21
Quínquimo	Apertura manual interruptor 52E2 Cto. Papudo.	07:16
Quínquimo	Apertura manual interruptor 52E3 Cto. La Ligua.	07:16
Quínquimo	Apertura manual interruptor 52E4 Cto. Placilla.	07:33
Quínquimo	Cierre manual interruptor 52ET1, energizando la barra de MT en vacío	07:37
Quínquimo	Cierre manual interruptor 52E5 Cto. Longotoma.	07:41
Quínquimo	Cierre manual interruptor 52E3 Cto. La Ligua.	07:41
Quínquimo	Cierre manual interruptor 52E2 Cto. Papudo.	07:41
Quínquimo	Cierre manual interruptor 52E4 Cto. Placilla.	07:49

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
1/30/2021 9:12:59.494000 AM	Quínquimo	ET1	51	1,185	Operación en respaldo

7.1. Ajustes de Protecciones involucradas.

Ajustes actuales paño ET1 de S/E Quínquimo.

Protección de sobrecorriente de fases y residual 51/51N

Relé: SEL – 387

PROTECCION DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (51-51N) paño ET1				
Ajustes	Fase		Residual	
Pick Up	4,81 [A _{sec}]	577,2 [A _{prim}]	0,67 [A _{sec}]	80,4 [A _{prim}]
Curva	C2		U1	
Lever	0,15		6,2	
Actuación	Apertura 52ET1		Apertura 52CT1	
Capacidad de paso	$\sqrt{3} \cdot 23kV \cdot 577,2A_{prim} = 22,99MVA$			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

Ajustes actuales paños E2, E3, E4 y E5 SE Quínquimo

Protección de sobrecorriente de fases y residual 51/51N.

Reconectador		52E2	52E3	52E4	52E5
Marca		COOPER	COOPER	COOPER	TAVRIDA
Nombre Alimentador		PAPUDO	LIGUA	PLACILLA	LONGOTOMA
Tipo de reconectador		KFVME	KFVME	KFVME	TAVRIDA
Tipo de control		FORM 4C	FORM 4C	FORM 4C	TAVRIDA
01F	Pick Up Fase	200	200	200	200
01R	Pick Up Residual	60	60	60	60
02F	1ª Curva de Fase	136	139	142	120
02R	1ª Curva Residual	135	135	135	135
03F	2ª Curva de Fase	136	139	142	120
03R	2ª Curva Residual	135	135	135	135
103F	Multiplicador 1ª Curva de Fase	2	1,9	1	1,64
103R	Multiplicador 1ª Curva Residual	1	1,22	1	1,35
102F	Sumador 1ª Curva de Fase	0	0,05	0	OFF
102R	Sumador 1ª Curva Residual	0	0	0	OFF
113F	Multiplicador 2ª Curva de Fase	2	1,9	1	OFF
113R	Multiplicador 2ª Curva Residual	1	1,22	1	OFF
112F	Sumador 2ª Curva de Fase	0	0,05	0	OFF
112R	Sumador 2ª Curva Residual	0	0	0	OFF
04F	Nº de Op. 1ª Curva de Fase	1	1	1	1
04R	Nº de Op. 1ª Curva de Residual	1	1	1	1
--	Nº de Op. 2ª Curva de Fase	1	1	1	1
--	Nº de Op. 2ª Curva de Residual	1	1	1	1
--	Nº de Op. 3ª Curva . Fase	--	--	0	0
--	Nº de Op. 3ª Curva . Resid.	--	--	0	0
05F	Nº de Op. Lockout de Fase	2	2	2	2
05R	Nº de Op. Lockout Residual	2	2	2	2
06	Tiempo Reset	60	60	60	60
07-08	Tiempo Reconexión	5	5	5	5
11F	Pick Up Alternativo de Fase	200	200	200	200
11R	Pick Up Altern. Residual	60	60	60	60
140	Habilita HCL Fase	OFF	OFF	OFF	OFF
141	Habilita HCL Residual	OFF	OFF	OFF	OFF
130	Habilita HCT Fase	OFF	2000	OFF	2700
131	Habilita HCT Residual	OFF	OFF	OFF	OFF
120	Habilita SGF	ON	ON	ON	ON
121	SGF (% min Trip)	80 % -48 A	80 % - 48 A	80 % - 48 A	15
122	Alt. SGF (% min Trip)	80 % - 48 A	80 % - 48 A	80 % - 48 A	15 % - 30 A
123	SGF (Trip Time seg)	120	120	120	90
124	Nº de Op. al L.O. por SGF	1	1	1	1

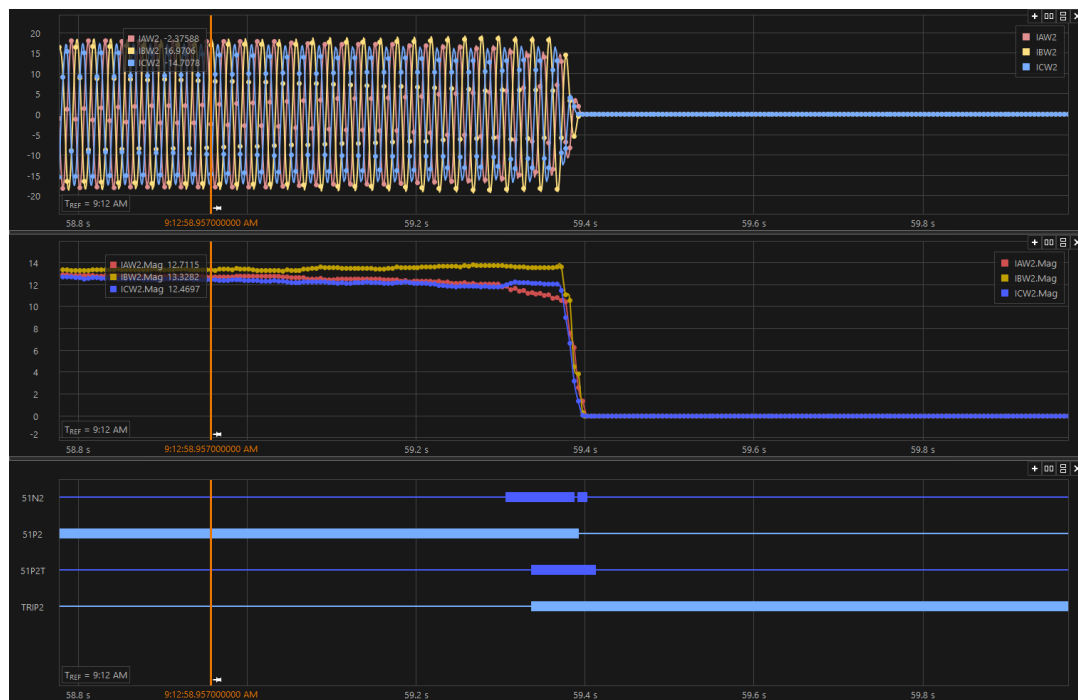
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

REGISTROS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS.

Protección de sobrecorriente fase y residual 52ET1, SEL 387 .

Registro oscilográfico



Oscilografía N°1: condiciones de arranque de la falla

En la oscilografía N°1, se observan las condiciones de arranque de la falla vista por la protección SEL-387 del interruptor 52ET1, donde la magnitud de corriente de la fase B prevalece por sobre las fases A y C, lo que activa la señal digital de sobrecorriente 51P2. Luego de cumplidas las condiciones de tiempo de la corriente de falla y no habiendo sido despejada por ninguno de los alimentadores, se activa la señal de Trip 51P2T, causando la apertura del interruptor 52ET1 lo que se registra en la señal digital TRIP2.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

Registro eventos del relé SEL-387, protección diferencial y de sobrecorriente Transformador N°1

Evento	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
75	01/30/21	08:27:46.395	51N2	Deasserted
74	01/30/21	09:04:36.797	51N2	Asserted
73	01/30/21	09:04:36.810	51P2	Asserted
72	01/30/21	09:04:36.815	51P1	Asserted
71	01/30/21	09:04:37.395	51P1	Deasserted
70	01/30/21	09:04:37.405	51P2	Deasserted
69	01/30/21	09:04:37.407	51N2	Deasserted
68	01/30/21	09:05:05.696	51N2	Asserted
67	01/30/21	09:05:05.856	51N2	Deasserted
66	01/30/21	09:05:56.970	51N2	Asserted
65	01/30/21	09:05:56.995	51N2	Deasserted
64	01/30/21	09:06:15.185	51N2	Asserted
63	01/30/21	09:06:15.210	51N2	Deasserted
62	01/30/21	09:10:03.204	51N2	Asserted
61	01/30/21	09:10:03.234	51N2	Deasserted
60	01/30/21	09:11:57.896	51N2	Asserted
59	01/30/21	09:11:57.926	51N2	Deasserted
58	01/30/21	09:12:14.205	51N2	Asserted
57	01/30/21	09:12:14.235	51N2	Deasserted
56	01/30/21	09:12:14.320	51N2	Asserted
55	01/30/21	09:12:14.328	51P2	Asserted
54	01/30/21	09:12:14.338	51P2	Deasserted
53	01/30/21	09:12:14.350	51N2	Deasserted
52	01/30/21	09:12:57.585	51N2	Asserted
51	01/30/21	09:12:57.592	51P2	Asserted
50	01/30/21	09:12:57.602	51P1	Asserted
49	01/30/21	09:12:57.705	51N2	Deasserted
48	01/30/21	09:12:58.745	51N2	Asserted
47	01/30/21	09:12:58.777	51P2T	Asserted
46	01/30/21	09:12:58.777	TRIP2	Asserted
45	01/30/21	09:12:58.777	OUT102	Asserted
44	01/30/21	09:12:58.780	OUT106	Asserted
43	01/30/21	09:12:58.805	IN102	Deasserted
42	01/30/21	09:12:58.825	51N2	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

41	01/30/21	09:12:58.827	51P1	Deasserted
40	01/30/21	09:12:58.827	51P2	Deasserted
39	01/30/21	09:12:58.830	51N2	Asserted
38	01/30/21	09:12:58.840	51N2	Deasserted
37	01/30/21	09:12:58.847	51P2T	Deasserted
36	01/30/21	09:12:59.777	TRIP2	Deasserted
35	01/30/21	09:12:59.777	OUT102	Deasserted
34	01/30/21	09:13:00.780	OUT106	Deasserted
33	01/30/21	10:37:05.158	CC2	Asserted
32	01/30/21	10:37:05.158	OUT105	Asserted
31	01/30/21	10:37:05.160	CC2	Deasserted
30	01/30/21	10:37:05.253	IN102	Asserted
29	01/30/21	10:37:06.160	OUT105	Deasserted
28	01/30/21	10:41:03.514	51N2	Asserted
27	01/30/21	10:41:03.524	51N2	Deasserted
26	01/30/21	10:41:03.539	51N2	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la protección SEL-387, que protege el paño 52ET1 se tiene lo siguiente:

- **09:12:57.592**, evento 51, se produce el arranque de la del elemento de protección de sobrecorriente de fase 51P2.
- **09:12:58.777**, evento 47, se cumple la temporización del elemento de sobrecorriente de fase 51P2, provocando el TRIP sobre paño ET1 de SE Quínquimo.
- **09:12:58.805**, evento 43, la señal IN102 se confirma el estado abierto del interruptor 52ET1.

El tiempo de operación de relé fue de **1,185s** frente a falla trifásica de magnitud aproximada $13 \times 120 = 1560A$

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

Protección de sobrecorriente fase y residual 52E2, Cooper Form 4C .

Registro oscilográfico

No posee registro oscilográfico.

Registro eventos

F4C V15.15 Event Log		Ctd-ID: 7312		Rec-Desc:		Page 6 of 6
Entry	Date/Time	Ctd	Ph-A	Ph-B	Ph-C	Description
1	01-01 00:09:19	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)
2	01-01 00:02:03	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)
3	28-11 23:19:35	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)

En registro de eventos de relé Cooper FormC asociado a Paño E2 no se registra trip de ningún elemento de protección, sin embargo se registra la maniobra realizadas en forma manual.

Cabe señalar que este tipo de equipo de control (Form 4C) no registra el arranque de los elementos de sobrecorriente configurados y solo registra la orden de apertura cuando se cumple la temporización del elemento de protección de sobrecorriente (ej. Overcurrent TRIP)

Protección de sobrecorriente fase y residual 52E3, Cooper Form 4C .

Registro oscilográfico

No posee registro oscilográfico.

Registro eventos

F4C V15.15 Event Log		Ctd-ID: 7308		Rec-Desc:		Page 6 of 6
Entry	Date/Time	Ctd	Ph-A	Ph-B	Ph-C	Description
1	30-01 09:40:55	0,00	0,04	0,07	0,07	2. Reset
2	30-01 09:39:49	1,18	0,07	1,21	0,09	1. Overcurrent Trip
3	30-01 07:38:14	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)
4	30-01 07:33:38	0,00	0,00	0,00	0,00	10. Restoration of AC Power (.03 sec)
5	30-01 07:13:24	0,00	0,00	0,00	0,00	5. Lockout (Manual Control Switch)
6	30-01 06:11:43	0,00	0,00	0,00	0,00	9. Loss of AC Power (2 minute minimum)
7	17-05 07:45:46	0,00	0,03	0,04	0,04	2. Reset

Del registro de eventos del alimentador 52E3, a las 06:11:43 se produce la pérdida de alimentación AC debido a la apertura del 52ET1 y por ende la caída de los SSAA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

de la subestación. No se registra orden de apertura sobre interruptor E3 condiciones de falla previas.

Cabe señalar que este tipo de equipo de control (Form 4C) no registra el arranque de los elementos de sobrecorriente configurados y solo registra la orden de apertura cuando se cumple la temporización del elemento de protección de sobrecorriente (ej. Overcurrent TRIP).

Protección de sobrecorriente fase y residual 52E4, Cooper Form 4C.

Registro oscilográfico

No posee registro oscilográfico.

Registro eventos

F4C V15.15 Event Log		Ctl-ID: 7177	Rec-Descr:				Page 6 of 6
Entry	Date/Time	Cud	Ph-A	Ph-B	Ph-C	Description	
1	01-01 00:11:49	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
2	01-01 00:02:29	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)	
3	17-11 15:31:50	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	

En registro de eventos de relé Cooper FormC asociado a Paño E4 no se registra trip de ningún elemento de protección, sin embargo, se registra la maniobra realizadas en forma manual.

Cabe señalar que este tipo de equipo de control (Form 4C) no registra el arranque de los elementos de sobrecorriente configurados y solo registra la orden de apertura cuando se cumple la temporización del elemento de protección de sobrecorriente (ej. Overcurrent TRIP).

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

Protección de sobrecorriente fase y residual 52E5, Tavrida.

Registro oscilográfico

No posee registro oscilográfico.

Registro de eventos

30-01-2021 5:16:04.621	Fault dropout	Ia maximum value = 86A	Ib maximum value = 83A	Ic maximum value = 97A	In maximum value = 185A
30-01-2021 5:28:38.506	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 5:28:38.516	Fault dropout	Ia maximum value = 86A	Ib maximum value = 39A	Ic maximum value = 88A	In maximum value = 31A
30-01-2021 5:30:17.247	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 5:30:17.257	Fault dropout	Ia maximum value = 84A	Ib maximum value = 78A	Ic maximum value = 48A	In maximum value = 33A
30-01-2021 5:54:05.463	Voltage unbalance	...	...	...	...
30-01-2021 5:54:05.538	Fault dropout	Ia maximum value = 107A	Ib maximum value = 137A	Ic maximum value = 78A	In maximum value = 2A
30-01-2021 6:10:05.435	Short circuit fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:10:06.025	OC1b open to reclose	Ia maximum value = 210A	Ib maximum value = 1224A	Ic maximum value = 188A	...
30-01-2021 6:10:11.096	First AR OC reclosure	...	...	...	...
30-01-2021 6:10:34.324	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:10:34.334	Short circuit fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:10:34.504	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:10:34.509	Fault dropout	Ia maximum value = 61A	Ib maximum value = 49A	Ic maximum value = 221A	In maximum value = 167A
30-01-2021 6:17:42.867	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:17:42.872	Short circuit fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:17:42.907	Sensitive earth fault	...	...	...	...
30-01-2021 6:17:42.912	Fault dropout	Ia maximum value = 52A	Ib maximum value = 43A	Ic maximum value = 87A	In maximum value = 264A
30-01-2021 6:18:26.277	Voltage unbalance	...	...	...	...
30-01-2021 6:18:26.377	Fault dropout	Ia maximum value = 62A	Ib maximum value = 49A	Ic maximum value = 44A	In maximum value = 1A
30-01-2021 6:18:27.347	Voltage unbalance	...	...	...	...
30-01-2021 6:18:27.497	Fault dropout	Ia maximum value = 71A	Ib maximum value = 43A	Ic maximum value = 66A	In maximum value = 2A
30-01-2021 6:26:32.979	Trip request from TCI	...	...	...	...
30-01-2021 6:26:33.026	Open via TCI	...	...	...	...
30-01-2021 7:46:30.068	Close request from TCI	...	...	...	...
30-01-2021 7:46:30.135	Closed via TCI	...	...	...	...

Del registro de eventos a las 06:10:06,025 se registra una apertura por sobrecorriente con una magnitud de 1224 [A] en la fase B, tras la operación se registra correctamente la función de reconexión del equipo.

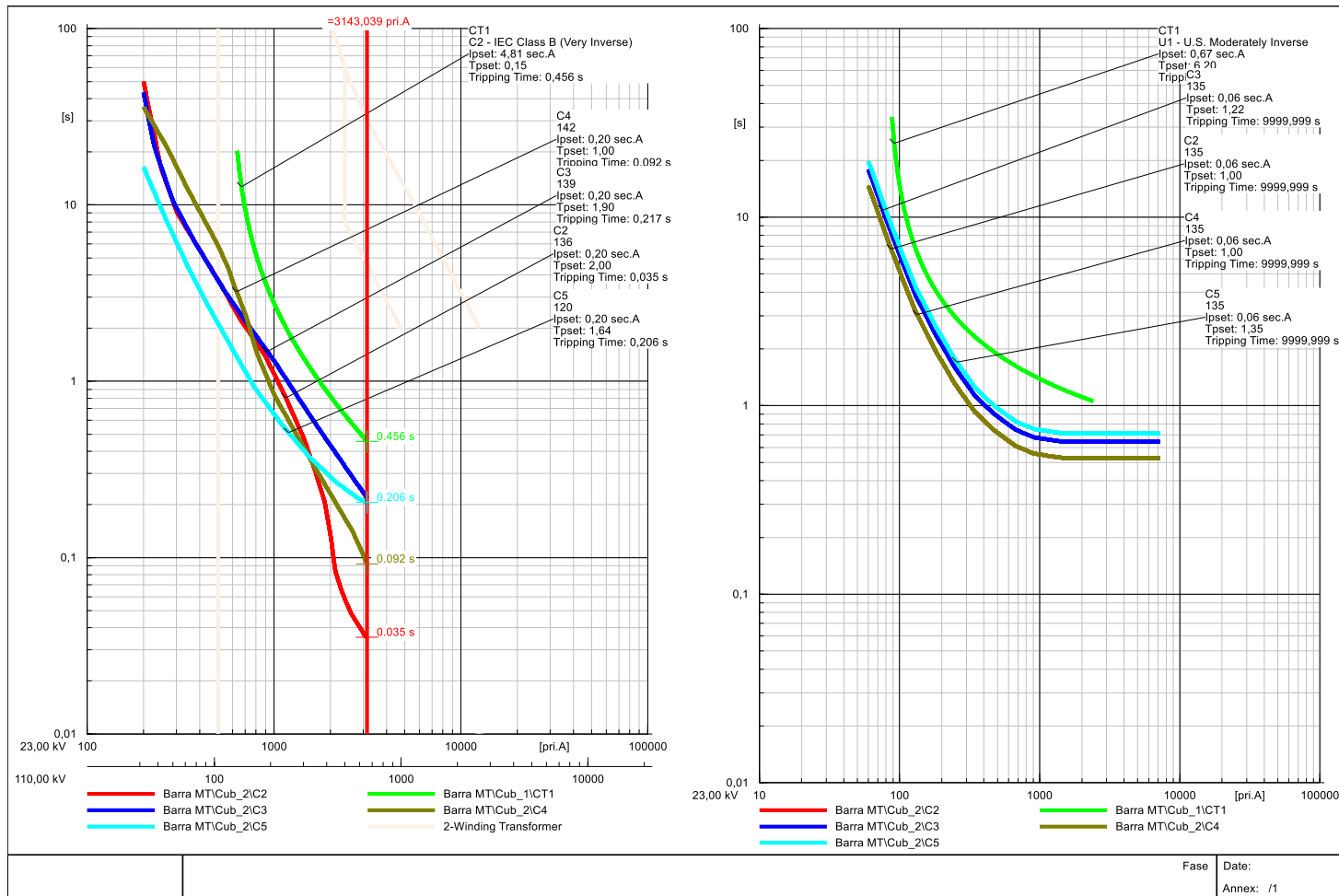
En el registro se presentan de manera intermitente arranques de falla sensitiva a tierra. Las cuales no resultan en una operación pues no se cumplen las condiciones para la operación de este elemento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2021000239**

FECHA DE FALLA:
30 de enero de 2021

INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo

7.3. Verificación de Coordinación



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye correcta la operación de interruptor de Paño ET1 de S/E Quínquimo, en respaldo de protecciones de Paños de Cabecera. Lo anterior se indica en forma presunta debido a que equipo de control asociados a los Paño E2, E3 y E4 son de tecnología Cooper Form 4C, los cuales no poseen la capacidad de registrar los arranques de los elementos de protección de sobrecorriente, por lo cual considerando que los ajustes de protecciones se encuentran correctamente coordinados como se muestra en ítem 7,3 se presume una perturbación simultanea en dos alimentados que provocan la aceleración de actuación de elementos de sobrecorriente de Paño ET1 de SE Quínquimo.

10. ANALISIS CONJUNTO.

Siendo las 06:12 hrs. del día 30 de enero de 2021, mientras se desarrolla temporal de verano (atípico en la zona) que en ese momento afecta la comuna de La Ligua, se produce la desconexión forzada de Interruptor del interruptor general de barra 52ET1 en S/E Quínquimo.

Inmediatamente, se envían brigadas a S/E Quínquimo a revisar la integridad de las instalaciones. Una vez confirmada la integridad de dichas instalaciones a las 07:37 hrs. se procede a cerrar el interruptor general de barra 52ET1. Una vez verificadas condiciones normales de operación y la no existencia de fallas en la barra, se procede con la recuperación de consumos: a las 07:41 se cierra con éxito 52E5, alimentador Longotoma; 07:41 cierre exitoso del 52E3, alimentador La Ligua; 07:41 cierre exitoso del 52E2, alimentador Papudo; y finalmente a las 07:49 se realiza el cierre exitoso del interruptor 52E4, alimentador Placilla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

ANEXOS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

I. PRINT OUT SEL-387

Group 1 Settings

RID =PROTECCION 87-51-51N T1 SE QUINQUIMO

TID =SE QUINQUIMO 110/23

E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N

EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N

EOCC = N ESLS1 = Y ESLS2 = Y

ESLS3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y

CTR1 = 30 CTR2 = 120 CTR3 = 1 CTR4 = 1

MVA = 20.0 ICOM = Y

W1CTC = 12 W2CTC = 11

VWDG1 = 110.00 VWDG2 = 23.00

TAP1 = 3.50 TAP2 = 4.18

O87P = 0.30 SLP1 = 25 SLP2 = 35 IRS1 = 3.0

U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT5 = 35

TH5P = OFF IHBL = N

E32I =0

50P11P = OFF 50P12P = OFF

50P13P = OFF 50P14P = OFF

51P1P = 4.02 51P1C = C2 51P1TD = 0.26 51P1RS = N

51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF

51Q1P = OFF

50N11P = OFF 50N12P = OFF

51N1P = 1.00 51N1C = C4 51N1TD = 0.07 51N1RS = N

51N1TC =1

DATC1 = OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

50P21P = OFF 50P22P = OFF
 50P23P = OFF 50P24P = OFF
 51P2P = 4.81 51P2C = C2 51P2TD = 0.15 51P2RS = N
 51P2TC = 1

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
 51Q2P = OFF
 50N21P = OFF 50N22P = OFF
 51N2P = 0.67 51N2C = U1 51N2TD = 6.20 51N2RS = N
 51N2TC = 1

DATC2 = OFF

TDURD = 50.000 CFD = 0.000

S1V1 = OC1 + LB1
 S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 50.000
 S1V2 = OC2 + LB3
 S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 50.000
 S1V3 = CC1 + LB2
 S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 50.000
 S1V4 = CC2 + LB4
 S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 50.000
 S1SLT1 = 51P1T
 S1RLT1 = TRGTR
 S1SLT2 = 51N1T
 S1RLT2 = TRGTR
 S1SLT3 = 51P2T
 S1RLT3 = TRGTR
 S1SLT4 = 51N2T
 S1RLT4 = TRGTR

S2V1 = TRIP1 + TRIP2
 S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 50.000
 S2V2 = TRIP3
 S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 50.000
 S2V3 = 0
 S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 0.000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

$S2V4 = 0$
 $S2V4PU = 0.000$ $S2V4DO = 0.000$
 $S2SLT1 = 87R + 87U$
 $S2RLT1 = TRGTR$
 $S2SLT2 = 0$
 $S2RLT2 = 0$
 $S2SLT3 = 0$
 $S2RLT3 = 0$
 $S2SLT4 = 0$
 $S2RLT4 = 0$

$TR1 = 51P1T + 51N1T$
 $TR2 = 51P2T + 51N2T$
 $TR3 = 87R + 87U$
 $TR4 = 0$
 $TR5 = 0$
 $ULTR1 = \neg(51P1 + 51N1)$
 $ULTR2 = \neg(51P2 + 51N2)$
 $ULTR3 = \neg(87R + 87U)$
 $ULTR4 = 0$
 $ULTR5 = 0$
 $52A1 = IN101$
 $52A2 = IN102$
 $52A3 = 0$
 $52A4 = 0$
 $CL1 = CC1$
 $CL2 = CC2$
 $CL3 = 0$
 $CL4 = 0$
 $ULCL1 = TRIP1 + TRIP3$
 $ULCL2 = TRIP2 + TRIP3$
 $ULCL3 = 0$
 $ULCL4 = 0$
 $ER = 51P1 + 51N1 + 51P2 + 51N2 + 87U + 87R + 51P1T + 51N1T$
 $\quad + 51N2T + 51P2T$
 $OUT101 = TRIP1 + S1V1T$
 $OUT102 = TRIP2 + S1V2T$
 $OUT103 = TRIP3$
 $OUT104 = S1V3T$

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

OUT105 =S1V4T
OUT106 =S2V1T
OUT107 =S2V2T

","37FE"

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000239	FECHA DE FALLA: 30 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES) Barra 23 kV SE Quínquimo	

II. REGISTROS SCADA

#	FECHA	HORA	NODO	SUBESTACIÓ	PAÑ	ELEMENTO	ESTAD
10	30-01-2021	12:43:21.6080000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
11	30-01-2021	12:43:21.6080000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E2	0
13	30-01-2021	12:43:16.7680000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E2	0
14	30-01-2021	12:43:16.7680000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E2	Abierto
16	30-01-2021	10:48:56.1520000	ACONCAGUA	Quínquimo	E3	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E3	0
17	30-01-2021	10:48:56.1520000	ACONCAGUA	Quínquimo	E3	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E3	Cerrado
18	30-01-2021	10:46:25.7640000	ACONCAGUA	Quínquimo	E1	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E1	Cerrado
20	30-01-2021	10:46:25.7640000	ACONCAGUA	Quínquimo	E1	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E1	0
22	30-01-2021	10:41:41.9280000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
23	30-01-2021	10:41:41.9280000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E2	0
24	30-01-2021	10:41:01.1750000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E5	0
26	30-01-2021	10:41:01.1720000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E5	Cerrado
28	30-01-2021	10:39:36.5540000	ACONCAGUA	Quínquimo	E3	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E3	Abierto
29	30-01-2021	10:39:36.5530000	ACONCAGUA	Quínquimo	E3	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E3	0
31	30-01-2021	10:39:09.5050000	ACONCAGUA	Quínquimo	E1	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E1	0
33	30-01-2021	10:39:09.2180000	ACONCAGUA	Quínquimo	E1	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E1	Abierto
41	30-01-2021	10:37:05.2470000	ACONCAGUA	Quínquimo	T1	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52ET1	Cerrado
43	30-01-2021	10:37:05.2280000	ACONCAGUA	Quínquimo	T1	Quínquimo_23_ST_Abierto_52ET1	0
45	30-01-2021	10:16:52.7660000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E2	0
46	30-01-2021	10:16:52.7660000	ACONCAGUA	Quínquimo	E2	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E2	Abierto
47	30-01-2021	09:21:04.3730000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E5	Abierto
49	30-01-2021	09:21:04.3610000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E5	0
54	30-01-2021	09:12:58.8140000	ACONCAGUA	Quínquimo	T1	Quínquimo_23_ST_Abierto_52ET1	Abierto
56	30-01-2021	09:12:58.7990000	ACONCAGUA	Quínquimo	T1	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52ET1	0
62	30-01-2021	09:04:42.4990000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E5	0
63	30-01-2021	09:04:42.4960000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E5	Cerrado
66	30-01-2021	09:04:37.4710000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Abierto_52E5	Abierto
67	30-01-2021	09:04:37.4590000	ACONCAGUA	Quínquimo	E5	Quínquimo_23_ST_Cerrado_52E5	0