

Estudio para análisis de falla EAF 275/2021

“Falla en línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras”

Fecha de Emisión: 04-10-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/09/2021
Hora	00:38
Consumos desconectados (MW)	5.70
Demanda previa del sistema (MW)	8825
Porcentaje de desconexión	0.063%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras / LT041CI1TR01-----T005
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras / LT041CI1TR01-----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago, Chile.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, la cual fue desconectada de forma definitiva por el interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua tras 3 reconexiones automáticas consecutivas no exitosas (contra falla o con posterior reencendido de falla).

Se desconoce la causa de la falla, la cual se desarrolló con ocasión de temporal de viento y lluvia en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, de acuerdo con el siguiente detalle.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 377_2019	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Pacífico	13-10-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)	No se indican.
EAF 426_2019	Apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E Mariscal	09-12-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. Se revisa el sistema de control sin encontrarse anomalías que expliquen la causa de la apertura del interruptor 52H1 de S/E Mariscal. Se proyecta ampliar la capacidad del banco de baterías de la subestación, para que tenga una mayor autonomía, reemplazando el actual banco de 100 Ah a uno de 300 Ah. Se reemplazará el actual cargador de baterías de 20 A por uno de mayor capacidad. Según ofertas recibidas por proveedores, estos equipamientos tienen un plazo de adquisición y entrega de entre 16 y 20 semanas, por lo cual se tiene previsto tener el reemplazo realizado en junio de 2020.
EAF 431_2019	Falla en línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	15-12-2019	OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)	No se indican.
EAF 032_2020	Desconexión forzada de línea 110 kV Tierra Amarilla - Plantas	24-01-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo la inhabilitación del relé GE F60 asociado al paño H4 de S/E Tierra Amarilla, mediante curso forzoso 2020008248 y la realización de pruebas al relé. La empresa CGE S.A. señala que indicará las acciones correctivas de largo plazo en función de los resultados de las pruebas del relé GE F60.
EAF 035_2020	Desconexión del transformador 66/13.8 kV de S/E Licantén	27-01-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 039_2020	Desconexión de línea 66 kV San Javier - Constitución	31-01-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 047_2020	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro	03-02-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: - Mediante SD 2020014525 se realizará el cambio en el modo de sincronización horaria de esquema EDACxCE del paño H2 de S/E Quelentaro. - Mediante SD 2020014526 se realizará el cambio en el modo de sincronización horaria de esquema EDACxCE del paño B3 de S/E Las Arañas. - Revisar en conjunto con el representante de SEL en Chile la configuración del registro de eventos y oscilográfico de las protecciones de frecuencia.
EAF 099_2020	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	11-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 105_2020	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	16-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 106_2020	Falla en línea 66 kV Punitaqui - Combarbalá	16-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 139_2020	Falla en línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	22-04-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 153_2020	Falla en línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	02-05-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 154_2020	Falla en línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	02-05-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 161_2020	Falla en línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	07-05-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 191_2020	Desconexión forzada de línea 66 kV Concepción - Coronel C1	05-06-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 192_2020	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Pucón	06-06-2020	OTR2: Origen no determinado.	CGE S.A. indica: A través de la SD N° 2020044046 se revisará la conexión de la protección al reloj satelital, ya que hay un desfase de minutos entre la protección y el Scada.
EAF 201_2020	Falla en línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	11-06-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 213_2020	Falla en línea 110 kV Ovalle - Illapel	17-06-2020	OTR2: Origen no determinado.	Según lo informado por CGE S.A.: Motivado por la reconexión fallida, se realizará la revisión de los ajustes de los parámetros de reconexión y verificación en terreno (el tiempo de ejecución será de 2 meses).
EAF 218_2020	Falla en línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	20-06-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 249_2020	Falla en línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	12-07-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 266_2020	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	24-07-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo. La empresa Frontel S.A. indica: Se realizará una investigación minuciosa del elemento protección de distancia sistema 2 SEL 311L del paño B1 de S/E Nahuelbuta.
EAF 266_2020	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	24-07-2020	OTR2: Origen no determinado.	No se indican.
EAF 306_2020	Falla en interruptor 52CT de S/E Placilla	12-09-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica la siguiente acción correctiva de corto plazo: Se reemplaza en forma inmediata el interruptor 52CT de S/E placilla por uno de las mismas características.
EAF 348_2020	Falla en línea 66 kV Concepción - Tomé	09-11-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 358_2020	Falla en línea 66 kV Los Ángeles-Los Buenos Aires	23-11-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo. La empresa Enel Green Power S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo. La empresa Hidroangol S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo ni de largo plazo. La empresa Espinos S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo, ni de largo plazo. La empresa Eólica La Esperanza en su Informe de Falla de 48 horas indica: No aplica, falla en instalaciones de terceros, tanto para acciones de corto y largo plazo. La empresa Vientos de Renaico SpA en su Informe de Falla de 48 horas indica: No aplica, falla en instalaciones de terceros, tanto para acciones de corto y largo plazo. La empresa Frontel S.A. señala que no hay acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 371_2020	Desconexión de barra 15 kV N°1 de S/E San Pedro	11-12-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 376_2020	Desconexión del transformador T1 66/15 kV de S/E San Pedro	15-12-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 381_2020	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	18-12-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se realizará una revisión de la activación de las variables de los relés asociados a los paños B3 y B9 de S/E Curanilahue Norte por sobre escritura, e incluirá otras variables. La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a largo plazo. Se realizará un análisis de los detectores de falla paños asociados a los equipos 52B3 y 52B9 de S/E Curanilahue Norte, que operan en zona 1 ante la pérdida de tensión. Fecha implementación 31 marzo 2021.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 015_2021	Desconexión de transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Los Tilos Bulnes	15-01-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 017_2021	Desconexión del transformador T1 66/15 kV de S/E Los Ángeles	20-01-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que, dadas las características transitorias del evento, solicitó la desconexión del transformador N°1 de S/E Los Ángeles el domingo 24 de enero de 2021 con la finalidad de revisar los circuitos de control posiblemente involucrados en la desconexión del día 20 de enero de 2021, mediante la SD 2021005399. La empresa CGE S.A. indica: Nos encontramos evaluando la creación de un proyecto para actualizar el alambrado relé maestro y protección en caso de que se requiera. Una vez concluida la evaluación, se informara debidamente al Coordinador Eléctrico.
EAF 042_2021	Desconexión del transformador 66/23 kV T5 de S/E Pullinque	04-02-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni de largo plazo.
EAF 057_2021	Desconexión de línea 110 kV La Estrella - Portezuelo	01-03-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa Eólica La Estrella SpA indica que se realizaron labores asociadas a la revisión de los sistemas de control y protecciones pertenecientes al transformador N°1 110/33 kV y del interruptor 52H2 de S/E La Estrella.
EAF 102_2021	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	12-04-2021	OTR2: Origen no determinado.	CGE S.A. indica como acción de corto plazo: se realizó el reemplazo de la grampa de unión del conductor; para largo plazo indica que no aplican acciones correctivas.
EAF 170_2021	Falla en línea 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires	25-06-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas.
EAF 272_2021	Falla en el circuito N°2 de la LT 2x66 kV Temuco - Loncoche	11-09-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 273_2021	"Desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche - Pullinque N°1	11-09-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producidos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 393/2019, EAF 108/2020 y EAF 325/2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

La instalación donde ocurrió la falla corresponde a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, la cual, de acuerdo con lo señalado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un conductor AAAC 3/0 AWG, mide 25.81 km y entró en operación el año 1991.

La empresa CGE S.A. no remite los mantenimientos realizados a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. informa la clasificación de la ubicación de los alimentadores de media tensión que abastecen a clientes regulados, que resultaron afectados con ocasión de la falla bajo Estudio, de acuerdo con el siguiente detalle:

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Urbano / Rural
Las Cabras	La Rosa / C1	Rural
Las Cabras	Cocalan / C2	Rurbano y Rural
Las Cabras	El Carmen / C5	Urbano y Rural
El Manzano	Los Cisnes / C1	Rural
El Manzano	El Estero / C2	Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

06117: San Vicente de Tagua Tagua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14-09-2021)	Informe de 5 días (20-09-2021)
CGE S.A.	12-09-2021	29-09-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	ST Zonal	-	00:38	02:03

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
El Manzano	Los Cisnes / C1	Las Cabras	1.100	0.012	1914	0:38	2:04	2:04
El Manzano	El Estero / C2	Las Cabras y Pichidegua	1.700	0.019	1772	0:38	2:04	2:04
Las Cabras	La Rosa / C1	Peumo y Pichidegua	0.300	0.003	714	0:38	2:05	2:05
Las Cabras	Cocalán / C2	Las Cabras	1.800	0.020	4631	0:38	2:05	2:05
Las Cabras	El Carmen / C5	Las Cabras y Pichidegua	0.800	0.009	2284	0:38	2:05	2:05
Total:			5.70 MW	0.063 %	11315			

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

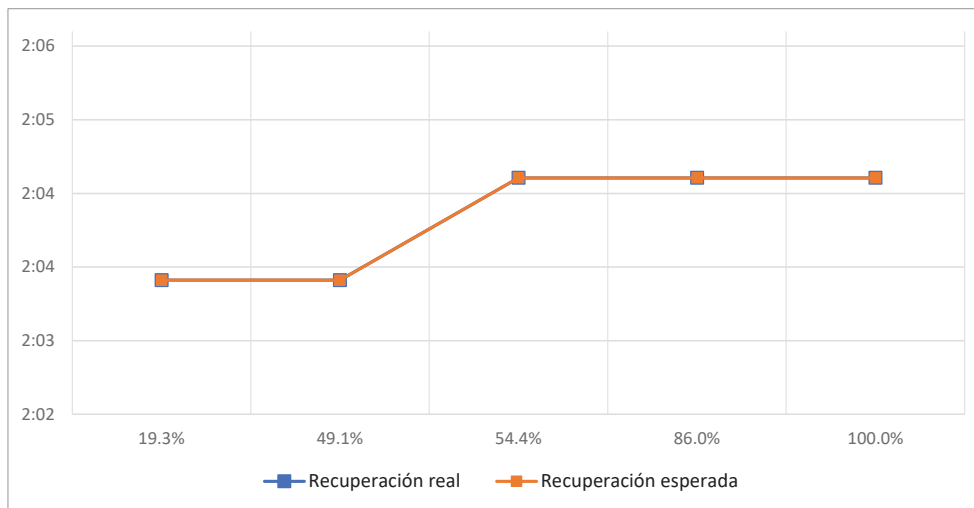
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
El Manzano	Los Cisnes / C1	CGE	Regulado	1.10	1.43	1.43	1.57
El Manzano	El Estero / C2	CGE	Regulado	1.70	1.43	1.43	2.43
Las Cabras	La Rosa / C1	CGE	Regulado	0.30	1.45	1.45	0.44
Las Cabras	Cocalán / C2	CGE	Regulado	1.80	1.45	1.45	2.61
Las Cabras	El Carmen / C5	CGE	Regulado	0.80	1.45	1.45	1.16

Clientes Regulados : **8.21 MWh**
Clientes Libres : **0.00 MWh**
Total : **8.21 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo.

- Velocidad promedio de recuperación:

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.56	1.45	3.14
Último 20 %	1.14	1.45	0.79
100 % Total	5.70	1.45	3.93

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8825 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1 y 2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Quintero (U2), Ralco (U2) y Tocopilla (U14 y U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de septiembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de septiembre 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 12 de septiembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de septiembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- Las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.
- No existían inyecciones de PMGD conectados en redes de media tensión abastecidas desde SS/EE Las Cabras y El Manzano.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

"A las 00:39 horas del día 12 de septiembre de 2021, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B4 de SE San Vicente TT, afectando los consumos asociados a las SE Las Cabras y SE El Manzano

Una vez ocurrido el evento, se procede a la interrogación remota de las protecciones resultando una falla monofásica a tierra, a una distancia de 7,63km aproximadamente. Inmediatamente, se despacha la brigada pesada para atención de una eventual emergencia asociada a poste chocado y se envía una brigada liviana de emergencia con el fin de inspeccionar la LT 66kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras para corroborar la localización de la falla y revisar el estado de las instalaciones. Dada la distancia de falla, lo cual indica que la ubicación estaría en la estructura N°47 aproximadamente, se procede con la revisión de las instalaciones entre la estructura N°37 ubicada a 5,7 km desde San Vicente de Tagua Tagua llegando hasta la estructura N°100 ubicada a 16,1 km desde San Vicente de Tagua Tagua sin encontrar causa, objetos extraños o postes dañados.

Se informa esto al CEN y se solicita autorización de realizar una prueba de energización en vacío de la línea para lo cual se abren los interruptores 52BT1 y 52B2 de SE Las Cabras y luego, a las 02:03hrs con el cierre del interruptor 52B4 de SE San Vicente de Tagua Tagua energizando en vacío de manera

exitosa la línea L66kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras. A posterior se procede con el cierre del interruptor 52B2 de SE Las Cabras recuperando el 100% de los consumos de SE El Manzano a las 02:04hrs y con el cierre del 52BT1 de la misma subestación a las 02:05 horas con lo cual se recupera el 100% de los consumos de SE Las Cabras.

Es importante mencionar que al momento de la apertura del interruptor 52B4 de SE San Vicente de Tagua Tagua, en la zona se encuentra presente un frente de mal tiempo acompañado de fuerte viento”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

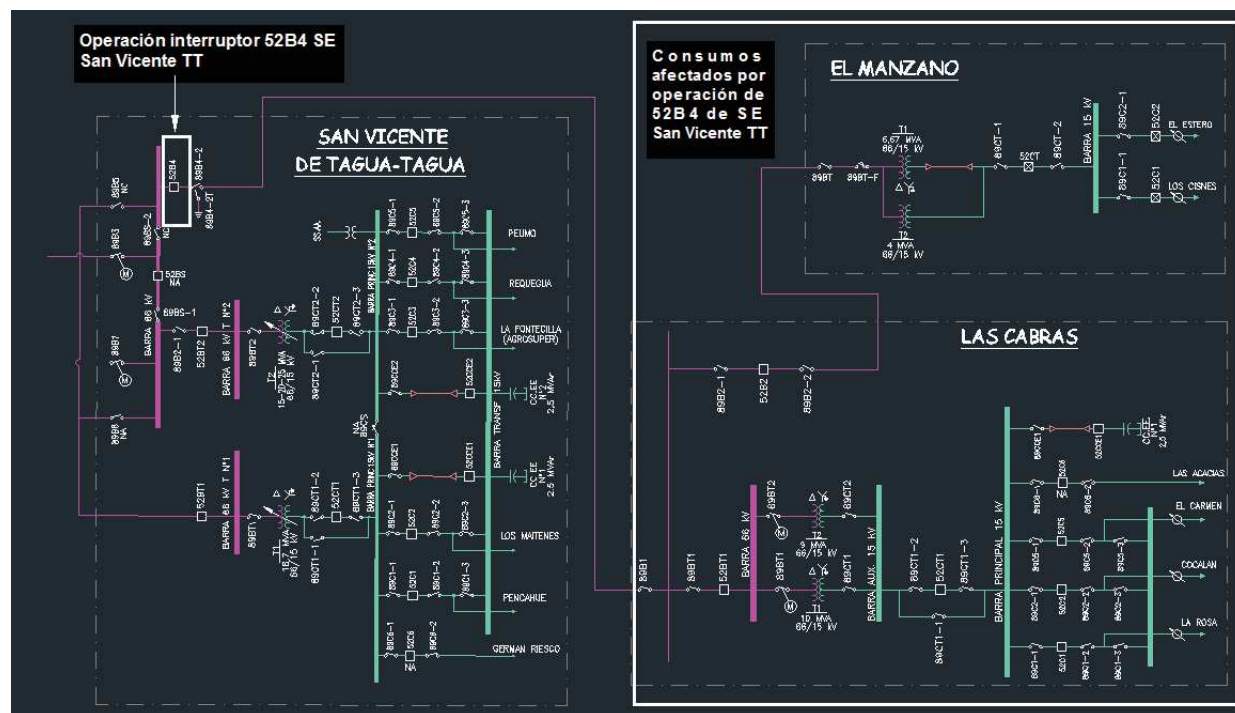
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica que “no aplica”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica 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
00:37:47	CGE	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, por operación de su función de distancia en zona 1.
00:37:57	CGE	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.

00:38 ²⁸	CGE	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, por operación de su función de distancia en zona 1 por reencendido de falla.
(*) 00:38 ³⁸	CGE	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.
00:38 ⁴¹	CGE	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, por operación de su función de distancia en zona 1 por reencendido de falla.
00:38 ⁵¹	CGE	Reconexión automática fallida del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, correspondiente a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, por operación de su función de distancia en zona 1.

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

(*) Horario estimado, pues el instante de reconexión automática no se visualiza en los registros oscilográficos remitidos.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12/09/2021	CGE	01:15	CGE informa inicio de recorrido de la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.
12/09/2021	CGE	01:50	CGE informa término de revisión de línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, sin encontrar causa aparente de falla.
12/09/2021	CGE	01:53	Apertura manual del interruptor 52BT1 de S/E Las Cabras, correspondiente al interruptor del lado 66 kV de los transformadores N°1 y N°2 de la mencionada S/E.
12/09/2021	CGE	01:54	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras, correspondiente a la línea 66 kV Las Cabras – El Manzano.
12/09/2021	CGE	02:03	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, energizando en vacío la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.
12/09/2021	CGE	02:04	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras, energizando la línea 66 kV Las Cabras – Manzano. Se recupera la totalidad de los consumos afectados de S/E El Manzano.
12/09/2021	CGE	02:05	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Las Cabras, correspondiente al interruptor del lado 66 kV de los transformadores N°1 y N°2 de la mencionada S/E, recuperando la totalidad de los consumos afectados.

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

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

Se produjo una falla monofásica en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, la cual fue desconectada de forma definitiva por el interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua tras 3 reconexiones automáticas consecutivas no exitosas (contra falla o con posterior reencendido de falla).

Se desconoce la causa de la falla, la cual se desarrolló con ocasión de temporal de viento y lluvia en la zona.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.7 MW de consumos en las SS/EE Las Cabras y El Manzano.

Operación de protecciones del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua

El paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua cuenta con un simple esquema de protección

implementado en un relé SEL 321, el cual posee funciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes del relé SEL 321 pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros del relé SEL 321, paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (primera operación).



El registro oscilográfico de la protección del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua muestra inicialmente corrientes de carga y, luego, sobrecorriente sólo en la fase C, la cual alcanza una amplitud en torno a los 2 kA. Respecto de las tensiones, se observa un detrimento en la tensión de la fase C. Por lo tanto, habría ocurrido un cortocircuito monofásico en la fase C.

A partir del registro de señales digitales, se observa la activación de la función de distancia residual fase C en zona 1 (señal "ZCG_1"), operando instantáneamente (señal "OUT5"). El cambio de estado del interruptor es declarado a través de la señal "IN1".

Registros del relé SEL 321, paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (primera reconexión automática).



A partir del registro oscilográfico, el cual ocurre unos 10 s después del registro anterior, se muestran corrientes de carga a través del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua producto de la reconexión automática del interruptor 52B4. En el registro de canales digitales se observa el cambio de estado del mencionado interruptor (señal "IN1") tras la orden de cierre (señal "OUT3").

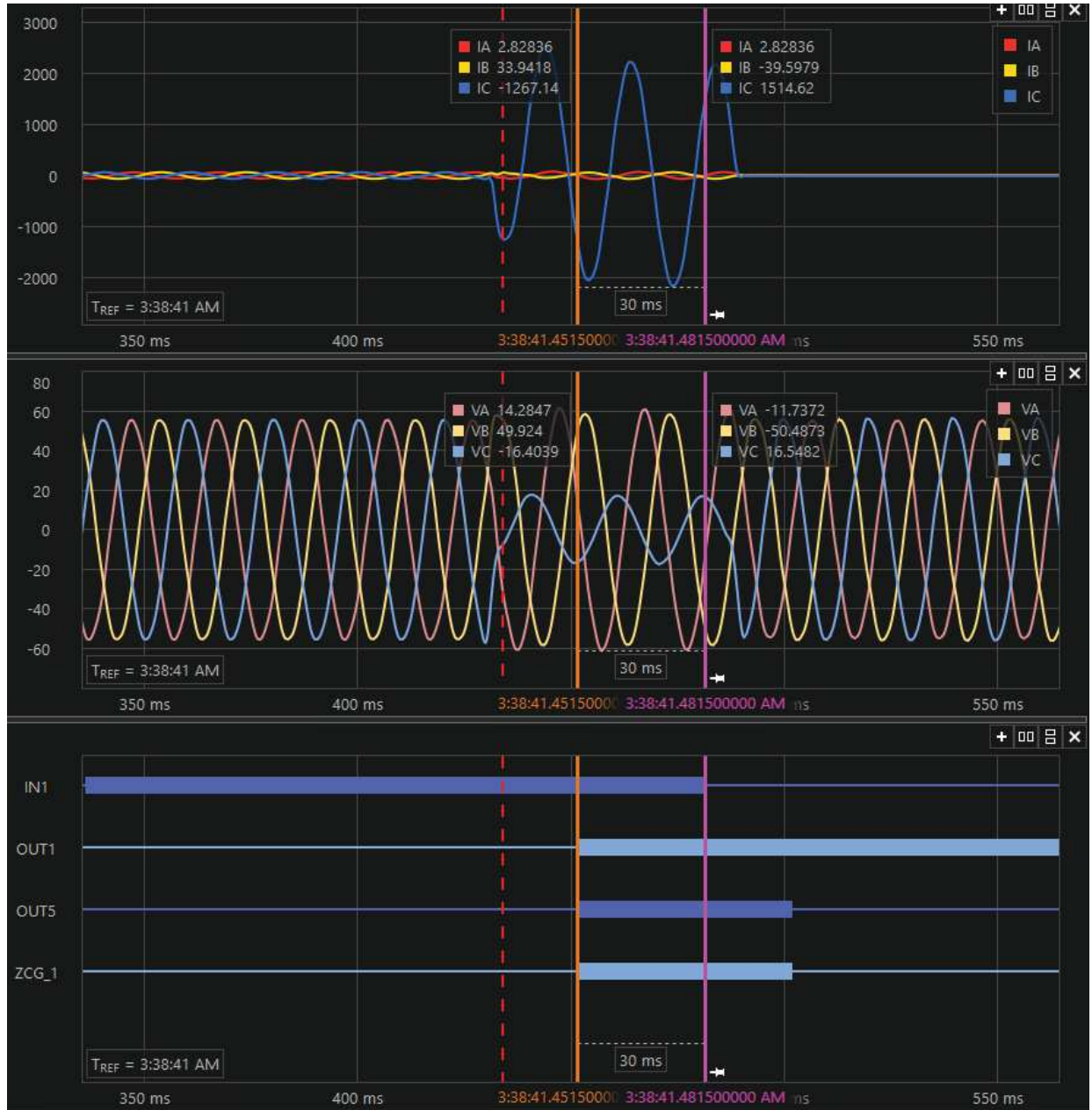
Registros del relé SEL 321, paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (segunda operación).



A partir del registro oscilográfico, que ocurre unos 30 s después del registro anterior, se observan inicialmente corrientes de carga y luego sobrecorriente en la fase C, la cual alcanza una amplitud en torno a los 2 kA. Respecto de las tensiones, se observa detrimento de la asociada a la fase C, por lo tanto, habría ocurrido una nueva falla monofásica o se habría reencendido la falla evidenciada en el evento anterior.

A partir del registro de señales digitales se observa la operación de la zona 1 de la función de distancia residual (señal "ZCG_1"), la cual opera de forma instantánea (señal "OUT5"), ordenando la apertura del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.

Registros del relé SEL 321, paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (tercera operación).



Como se puede apreciar a partir del registro oscilográfico, la tercera operación automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua ocurrió unos 13 s después de la segunda operación automática, por lo tanto, en el intertanto ocurrió una reconexión automática de la cual no se tienen registros. El comportamiento de las corrientes de falla, las tensiones durante la falla y desempeño de las señales digitales es similar al de las dos fallas anteriores.

Registros del relé SEL 321, paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (cuarta operación).



Como se puede apreciar a partir del registro oscilográfico, la cuarta y última operación automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua ocurrió unos 10 s después de la tercera operación automática, por lo tanto, en el intertanto ocurrió una reconexión automática de la cual no se tienen registros. A diferencia de las ocasiones anteriores, se produce un cierre contra falla, pues no se observan corrientes de carga previo al cortocircuito. El comportamiento de las corrientes de falla, tensiones durante la falla y el desempeño de las señales digitales es similar al de las dos fallas anteriores. De acuerdo con lo indicado por CGE S.A., posterior a esta falla, se habría generado el bloqueo de la función de reconexión automática del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.

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

Detalle de la generación programada para el día 12 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 12 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua en sus cuatro operaciones.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua en sus cuatro operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo una falla monofásica en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, la cual fue desconectada de forma definitiva por el interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua tras 3 reconexiones automáticas consecutivas no exitosas (contra falla o con posterior reencendido de falla).

Se desconoce la causa de la falla, la cual se desarrolló con ocasión de temporal de viento y lluvia en la zona.

A raíz de la falla descrita, se produjo la pérdida de 5.7 MW de consumos en las SS/EE Las Cabras y El Manzano.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del esquema de protección eléctrica del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, encargado del despeje (en cuatro ocasiones) de la falla en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de septiembre de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Registro secuencial de eventos del relé SEL 321 del paño B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, para la falla analizada en este Estudio.
- Mantenimientos de los últimos 24 meses realizados sobre la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 12 de septiembre de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	2	0	0	2	0	2	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
RUCATAYO	29	32	32	36	36	40	43	43	36	29	31	34	34	37	37	37	37	37	37	40	43	43	36	36	876
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	191
PULELFU	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	164
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	230
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	7
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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	70
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
HIDROBONITO-MC2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	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
DONGO	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

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	1141	1107	1131	1168	1116	1094	1086	1064	1036	924	876	868	919	1070	1196	1279	1359	1407	1374	1299	1201	1209	1066	1054	27,043
PE-TCHAMMA	0	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-SIERRAGORDA	16	22	30	37	45	53	57	60	55	34	19	24	42	66	81	86	88	87	75	48	19	6	5	8	1060
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	4	6	6	8	10	11	12	11	8	6	6	15	38	53	60	64	65	63	53	34	18	8	3	563
PE-CALAMA	15	27	27	66	27	27	44	44	66	27	27	27	27	85	135	150	150	135	118	118	92	140	15	6	1592
PE-TALTAL	96	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	96	95	92	84	71	54	37	26	22	25	37	59	78	1839
PE-SARCO	15	10	6	4	2	3	5	5	5	4	5	8	15	25	39	59	85	112	130	142	150	155	156	156	1295
PE-CABOLEONES-1	14	9	5	3	2	2	3	4	4	4	6	9	16	24	34	50	67	79	86	89	92	96	95	94	886
PE-CABOLEONES-2	15	9	6	4	3	3	3	3	3	3	4	9	15	23	33	47	64	81	92	99	105	109	109	106	947
PE-CABOLEONES-3	13	12	10	9	7	7	8	9	10	9	8	10	16	26	39	57	85	116	133	136	136	136	136	136	1264
PE-SANJUAN	10	13	12	9	7	5	5	5	6	6	7	10	19	35	54	76	100	120	131	136	141	148	148	147	1349
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	33
PE-ELARRAYAN	26	21	17	15	13	10	7	6	5	5	4	4	4	5	6	7	9	11	13	16	18	19	20	20	279
PE-TALINAYPONIENTE	29	24	21	18	16	13	9	7	6	5	5	4	5	6	7	9	11	13	15	15	17	18	17	17	305
PE-TALINAYORIENTE	39	33	27	22	19	15	10	7	5	5	4	5	9	15	21	26	30	33	34	33	30	25	20	17	483
PE-PUNTASIERRA	41	39	34	30	26	21	17	16	15	15	15	13	13	15	16	15	13	13	11	9	8	6	5	5	410
PE-LOSURIOS	60	48	39	32	26	19	11	9	8	7	7	8	10	12	13	15	18	22	24	22	17	13	10	9	459
PE-MONTEREDONDO	25	21	18	15	12	8	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	4	4	4	4	4	155
PE-PUNTAPALMERAS	26	22	18	15	12	9	5	4	4	3	3	4	4	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	157
PE-CANELA	8	7	6	5	4	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	55
PE-CANELA-2	14	12	10	8	6	4	3	2	2	2	3	4	4	4	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	93
PE-TOTAL	23	20	18	15	13	11	8	6	5	5	6	7	7	6	6	5	4	3	2	2	2	2	2	1	179
PE-UCUQUER-2	9	8	8	8	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	147
PE-UCUQUER	6	6	5	5	5	4	4	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	100
PE-LAESTRELLA	30	28	27	26	26	26	27	27	26	26	28	30	32	35	36	36	35	34	32	31	30	30	28	26	712
PE-LASPENAS	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	64
PE-ELMAITEN	8	8	8	8	8	9	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	4	4	164
PE-NEGRETE	21	24	27	29	31	32	32	30	28	25	22	20	19	17	17	16	16	16	15	13	10	9	8	7	484
PE-ALENA	69	66	70	76	76	76	77	82	79	83	81	75	73	78	82	84	84	80	68	54	41	35	31	30	1648

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

PE-CUEL	24	25	27	29	29	30	30	29	28	26	25	24	22	21	20	19	18	16	13	11	10	8	7	6	497
PE-LOSOLMOS	6	7	7	7	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	9	10	199
PE-RENAICO	49	56	64	70	72	72	73	71	65	59	54	48	45	44	44	43	42	36	28	19	13	10	9	8	1093
PE-MALLECONORTE	10	10	11	12	13	13	13	13	12	12	11	11	11	10	9	8	7	7	6	6	5	5	4	4	222
PE-MALLECOSUR	94	101	112	121	126	128	127	123	119	116	112	107	102	95	85	77	71	67	62	55	49	44	41	41	2174
PE-SANGABRIEL	78	69	79	77	78	79	82	83	78	69	61	56	53	51	48	43	38	33	27	23	21	19	17	16	1276
PE-LAFLOR	24	25	25	24	23	23	23	24	24	22	21	20	19	18	17	17	16	14	11	9	8	6	5	3	421
PE-TOLPANSUR	53	40	58	60	61	60	57	55	53	40	41	39	37	36	35	32	31	28	23	17	14	11	10	9	901
PE-ELNOGAL	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	2	1	2	4	5	8	7	7	9	9	9	9	91
PE-LOSBUENOSAIRES	20	20	21	22	22	22	22	22	22	21	20	19	18	16	15	15	14	13	11	9	8	7	7	6	388
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	5	5	5	5	4	3	3	2	2	1	1	1	120
PE-LEBU-3	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	42
PE-LEBU	4	4	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	74
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	48
PE-RAKI	4	4	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	72
PE-ELARREBOL	5	4	1	1	0	1	2	1	2	2	1	2	0	1	2	3	4	4	4	6	9	4	2	4	63
PE-AURORA	69	78	93	99	99	100	101	93	83	74	68	65	63	59	51	43	36	31	27	23	20	19	19	20	1433
PE-SANPEDRO	19	19	19	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	18	17	16	14	13	12	11	10	9	409
PE-SANPEDRO-2	38	36	34	36	40	41	39	38	38	38	38	37	38	39	37	36	34	31	27	23	21	20	20	19	800

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	6	162	1006	2398	2971	3101	3204	3216	3199	3120	2938	2382	1104	99	0	0	0	0	28,905
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	50
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	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	12	12	11	11	10	10	10	8	5	1	0	0	0	0	109
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
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	10	14	17	18	18	17	15	11	7	3	1	0	0	0	0	139
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	7	33	108	121	126	127	129	127	121	114	97	57	3	0	0	0	0	1169
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	9	32	59	68	67	65	63	62	62	59	43	18	3	0	0	0	0	611
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	8	8	9	8	7	5	0	0	0	0	0	81
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	23	64	97	118	127	128	125	116	98	67	30	6	0	0	0	0	1000
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	37	81	84	85	85	85	85	84	81	76	48	3	0	0	0	0	837
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	1	41	83	92	94	93	91	91	91	88	83	57	4	0	0	0	0	908
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	24	39	47	51	50	47	45	38	27	12	1	0	0	0	0	389
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	47
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	4	29	65	82	85	86	84	82	78	73	61	32	6	0	0	0	0	766
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	7	8	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	14	14	14	14	14	13	13	11	5	0	0	0	0	0	135
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	10	10	10	10	10	10	10	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	13	14	13	14	17	19	20	20	19	8	0	0	0	0	0	0	161
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	17	28	29	27	26	27	26	26	25	20	10	2	0	0	0	0	267
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	12	41	69	80	83	86	86	85	81	73	52	23	5	0	0	0	0	776
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	83
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	1	13	45	73	76	76	76	76	75	73	68	53	24	3	0	0	0	0	733
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	7	25	39	44	50	53	54	55	54	49	40	18	2	0	0	0	0	490
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	11	22	27	29	29	30	29	27	26	22	11	1	0	0	0	0	265
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	5	5	4	4	0	0	0	0	0	30
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	15	16	16	16	16	16	16	15	11	5	1	0	0	0	0	154

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	457	449	449	448	449	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	21	53	64	64	64	64	64	64	64	56	27	4	0	0	0	0	611
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	6	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	57
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	18	33	36	35	36	37	35	33	30	23	11	2	0	0	0	0	334
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	11	11	11	11	11	10	8	3	0	0	0	0	0	0	104
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	19	43	53	54	54	54	54	55	54	44	20	3	0	0	0	0	509
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	6	32	65	81	83	83	83	83	83	78	56	21	3	0	0	0	0	756
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	41	46	47	46	46	46	46	46	43	23	1	0	0	0	0	444
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	62	176	187	187	187	187	186	187	186	181	99	5	0	0	0	0	1828
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	19	37	43	43	41	38	35	33	30	24	12	2	0	0	0	0	359
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	18	25	26	26	27	27	28	26	18	7	1	0	0	0	0	239
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	19	37	44	46	46	44	42	40	37	29	16	4	0	0	0	0	407
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	1	4	9	15	19	21	21	21	19	16	10	4	1	0	0	0	0	161
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-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	18	20	22	21	19	15	10	4	0	0	0	0	0	151
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	6	28	55	68	70	71	70	68	67	63	49	24	6	0	0	0	0	645
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	62	105	115	116	115	114	116	116	112	89	37	2	0	0	0	0	1111
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	39	71	78	78	77	76	76	74	59	27	2	0	0	0	0	0	741
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	11	24	32	33	33	34	34	35	34	25	10	1	0	0	0	0	308
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	84	105	107	103	107	102	101	101	85	11	2	0	0	0	0	0	926
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	74
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	8	8	7	8	8	8	5	3	0	0	0	0	0	0	66
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	19	22	23	24	23	21	18	12	5	1	0	0	0	0	191
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	8	8	9	9	8	2	0	0	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	6	6	6	7	4	0	0	0	0	0	0	65
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	84
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	53	112	161	187	193	192	188	170	129	77	28	2	0	0	0	0	1501
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	34	70	84	83	82	82	84	84	80	59	22	3	0	0	0	0	773
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	71	71	70	70	69	59	31	6	0	0	0	0	0	650
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	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-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	0	8	8	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	0	65
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	285	0	2	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	0	8	8	8	5	8	7	4	0	0	0	0	62
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-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	20
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	10	12	14	14	14	12	8	4	1	0	0	0	107
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
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	20
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	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	1	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	46
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	64
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	69
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	67
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	449	448	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	5	5	5	2	0	0	0	0	40
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	74
PFV-PICURIO	0	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	48
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	9	8	8	9	9	8	5	0	0	0	0	74
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	12	19	27	33	35	32	27	20	13	6	1	0	0	0	0	230
PFV-CURACAVI	0	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLAGOS	0	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LUDERS	0	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	64
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	8	8	8	9	9	8	3	0	0	0	0	64
PFV-VILLAPRAT	0	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
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
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	61
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	62
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367

PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	0	71
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	67
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	63
PFV-ALTOSTILTL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	15	26	35	41	45	45	41	34	21	7	1	0	0	0	0	318
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	45
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
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	0	3	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	46
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	7	7	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	68
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	53
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-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	16
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	3	4	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	449	448	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367

PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	74
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-AVILES	0	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	68
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	40
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	0	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	45
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	1	3	6	8	8	7	3	0	0	0	0	0	54
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	8	6	2	0	0	0	0	0	62
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	8	7	7	8	8	6	2	0	0	0	0	0	62
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kv	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	457	449	449	448	449	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-2_TG1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	194	194	194	194	194	194	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	360	360	360	360	360	360	360	5564
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0																								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 12 de septiembre 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	399	404	403	401	402	384	345	342	286	241	227	219	216	213	201	197	208	217	285	394	406	405	402	395	7,592
Costos Encendido/Detención	15	2	0	40	0	2	34	0	2	0	2	2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	102
Costos Totales [kUSD]	414	405	403	441	402	386	379	342	287	241	228	221	216	213	201	197	210	217	285	396	406	405	402	395	7,693
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.8	54.7	53.4	54.2	53.5	52.0	55.5	53.7	53.5	43.0	39.7	0.0	42.9	44.0	43.6	0.1	34.4	43.2	57.3	61.9	65.4	65.6	64.5	60.5	48.01
Pérdidas [MWh]	197	183	170	168	163	164	173	165	169	184	284	433	357	365	374	359	311	224	237	255	275	280	253	225	5,970
Consumos Propios [MWh]	447	448	448	451	451	450	457	449	449	448	448	449	448	448	448	449	448	448	449	450	450	450	450	449	10,789
Demanda Total [MWh]	8355	7902	7552	7365	7299	7234	7256	7282	7364	7721	8059	8236	8393	8465	8444	8363	8169	8171	8309	8811	9452	9436	9156	8693	195,484
Generación Total [MWh]	8999	8533	8170	7984	7912	7848	7885	7903	7982	8354	8792	9118	9198	9278	9266	9172	8928	8843	8995	9516	10177	10165	9859	9367	212,242

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	5
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	8
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	12	5	34
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1201	987	766	615	594	594	862	744	628	590	590	590	590	590	590	590	590	590	908	1481	1974	1945	1819	1435	21,861
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
CURILLINQUE	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	674
LOMAALTA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	262
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
PEHUENCHE-1	270	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	270	2075
PEHUENCHE-2	153	139	126	0	0	0	139	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	2032
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	440
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	220
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	0	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	677
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	1380
ANTUCO-2	79	79	77	77	77	77	79	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	78	79	79	139	79	79	1916
RUCUE	85	85	83	84	83	83	85	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	84	85	85	85	85	85	2013
QUILLECO	37	37	36	36	36	36	37	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	37	37	37	37	37	865
LAJA1	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	359
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	155	300	134	95	779
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	300	196	300	95	986

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 12 de septiembre de 2021

12-09-2021

12-09-2021

	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	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	5.0	120.0	5.0	5.0
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.5	0.4
ELTORONZ	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9
CAVANCHA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.9	1.7	1.7
ALTOHOSPICIO	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
RIHUASCO	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0
PUCILARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	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	1.0	9.0	9.0	9.0	8.0	41.0	9.0	1.7
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	4.2	0.5	0.2
CH-HORNITOS	8.2	8.1	7.4	7.5	7.1	7.6	7.1	7.4	7.0	7.1	6.9	6.5	7.0	6.5	7.2	6.9	7.4	7.7	7.7	7.9	7.5	7.8	7.1	7.5	176.1	8.2	7.3
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	6.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	129.9	5.5	5.4
BLANCO	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.0	5.9	5.3	5.2	5.5	6.0	6.9	7.0	8.3	8.8	8.6	7.9	7.5	7.1	6.8	6.6	157.6	8.8	6.6
LOSQUILOS	11.8	12.0	12.4	11.7	12.5	12.1	12.7	12.5	12.7	13.1	12.4	12.5	12.3	12.5	12.5	12.6	13.8	14.5	14.7	15.0	14.5	14.1	14.1	13.9	312.9	15.0	13.0
CHACABUQUITO	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.4	7.5	7.5	7.3	7.0	7.3	7.3	7.3	7.7	8.1	8.7	8.8	8.9	8.5	8.5	180.8	8.9	7.5
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	8.2	0.5	0.3	
CARENA	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	57.9	2.5	2.4
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	33.8	34.3	33.8	34.3	33.8	34.3	34.3	33.8	34.3	33.8	34.3	33.8	34.3	33.3	34.3	35.3	34.8	35.3	34.3	32.8	33.3	32.8	34.8	35.3	819.2	35.3	34.1
MAITENES	6.3	6.0	5.9	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	6.0	6.1	6.3	6.1	5.9	6.1	6.1	5.6	5.6	6.1	6.6	6.1	6.0	5.3	5.2	6.1	141.0	6.6	5.9
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.8	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	16.9	0.8	0.7
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.3	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	23.4	23.3	24.7	23.8	24.9	24.6	24.5	24.5	23.5	23.2	27.1	29.7	28.2	23.3	21.7	19.7	20.0	20.6	28.0	28.9	29.2	28.2	27.8	27.9	600.7	29.7	25.0
SAUZAL	22.6	22.3	23.9	22.9	23.1	22.4	22.3	22.7	21.6	24.6	26.3	26.7	25.8	24.3	26.4	24.0	23.1	16.0	17.9	18.3	38.2	36.5	26.7	26.8	585.5	38.2	24.4
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	5.0	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	4.9	4.6	4.3	4.3	4.6	5.4	5.5	5.2	4.8	5.2	5.1	3.4	2.7	2.8	4.2	4.5	4.5	4.5	108.9	5.5	4.5
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	0.2	0.5	0.5	0.7	0.6	0.7	0.7	4.3	0.7	0.2	
LAHIGUERA	80.9	66.4	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	24.4	83.8	85.1	84.4	83.1	82.6	79.4	669.9	85.1	27.9
LACONFLUENCIA	64.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	73.6	73.8	73.4	72.3	13.9	403.9	73.8	16.8
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	11.5	11.4	11.4	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	15.7	15.7	3.2	87.3	15.7	3.6	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	7.1	0.0	0.0	0.0	20.6	7.1	0.9	
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4
LAMONTANA-1	1.1	2.5	2.3	2.3	2.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	65.2	2.9	2.7
LAMONTANA-2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
CUMPEO	3.3	3.2	3.2	3.5	3.6	3.8	4.0	3.8	3.8	3.2	3.8	3.6	3.6	3.7	3.6	3.1	3.4	3.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.6	3.5	84.9	4.0	3.5
CORRALES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	2.0	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	2.1	2.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.1	2.8	0.9
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	9.9	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.1	10.0	9.9	10.1	10.2	10.2	236.7	10.2	9.9
MARIPOSAS	2.1	2.2	2.2	2.3	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.2	3.1	64.6	3.2	2.7
PROVIDENCIA	7.2	7.3	8.0	8.4	8.6	8.6	8.8	9.2	9.3	9.3	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.3	9.3	9.2	9.2	9.3	9.4	9.6	9.6	215.8	9.6	9.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	0.5	0.7	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.7	0.9	0.6	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	20.8	1.0	0.9
RIOCOLORADO	6.9	6.9	6.4	6.4	6.4	6.4	6.7	6.4	6.2	5.7	5.8	5.8	5.9	5.3	6.0	6.0	6.0	6.0	5.2	6.9	6.9	7.1	7.2	7.0	151.5	7.2	6.3
ITATA	13.8	13.2	15.7	15.3	15.7	16.3	17.4	18.2	19.5	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	17.9	19.4	20.0	20.0	442.4	20.0	18.4
ELDIUTO	2.8	2.8	2.6	2.5	2.4	2.1	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	48.3	2.8	2.0
BUREO	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	40.4	2.0	1.7
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-09-2021

12-09-2021

	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	
PE-TALINAPONIENTE	5.0	5.0	7.8	9.4	6.3	11.0	17.7	18.7	14.1	5.6	2.3	0.8	2.5	1.8	2.5	3.5	4.4	9.2	17.4	26.3	34.1	42.3	42.3	43.5	333.7	43.5	13.9	
PE-PUNTASIERRA	39.5	6.5	8.7	35.9	40.3	48.3	60.3	21.8	4.4	9.9	9.2	8.9	5.2	1.3	0.9	0.8	0.7	4.2	8.9	14.5	33.4	36.0	28.4	34.0	461.8	60.3	19.2	
PE-MONTEREDONDO	12.5	1.7	3.4	14.8	17.5	23.7	26.2	15.9	9.5	6.3	4.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	6.6	14.7	14.6	11.7	11.0	201.6	26.2	8.4	
PE-CANELA	8.1	3.0	0.7	2.8	5.7	6.8	6.3	4.1	0.6	0.0	0.7	4.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.5	0.3	0.0	46.6	8.1	1.9	
PE-CANELA-2	35.4	13.7	4.0	6.2	13.8	17.5	16.2	7.4	4.4	1.1	2.8	16.3	11.0	2.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	1.0	0.2	0.5	1.3	0.5	156.1	35.4	6.5	
PE-TOTORAL	26.1	12.0	11.1	12.8	15.6	14.6	11.3	2.1	2.8	0.1	0.4	7.2	8.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.7	0.6	1.1	1.6	4.5	3.2	3.9	142.4	26.1	5.9	
PE-PUNTAPALMERAS	24.7	8.4	6.7	25.1	32.0	35.3	35.6	21.4	6.3	1.9	5.4	8.3	6.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	5.2	7.2	4.1	4.8	242.1	35.6	10.1	
PE-UQUQUER	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.1	6.2	6.1	6.0	6.0	6.4	6.5	6.8	7.0	7.4	7.7	7.3	6.8	6.5	5.8	4.8	3.2	4.4	4.0	155.4	7.9	6.5	
PE-UQUQUER-2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.9	5.7	5.2	5.1	5.4	4.9	5.4	4.5	5.1	6.0	6.1	5.8	5.3	4.6	3.3	3.0	4.0	4.0	3.5	125.5	6.3	5.2	
PE-LA-ESTRELLA	40.4	40.5	40.5	36.4	34.8	33.5	31.2	22.0	19.1	25.0	23.9	27.7	31.5	32.4	34.3	35.4	35.3	32.8	31.6	26.9	20.0	16.1	14.2	14.8	700.3	40.5	29.2	
PE-ELMAITEN	5.4	5.7	7.5	8.8	8.7	8.8	8.2	8.7	8.8	7.3	5.4	4.6	6.1	8.2	8.6	7.4	6.3	6.1	7.7	4.8	2.8	1.7	3.5	3.4	154.2	8.8	6.4	
PE-LASPENAS	6.4	7.3	7.5	7.0	7.1	7.2	6.5	4.9	2.7	3.4	3.1	2.5	4.2	4.9	4.3	5.0	6.6	4.3	3.3	1.4	1.9	2.0	1.8	0.4	105.4	7.5	4.4	
PE-ALENA	35.9	48.4	47.8	61.0	63.4	50.9	55.2	41.2	55.7	56.3	29.9	26.4	41.8	61.9	65.6	60.9	46.5	33.1	28.7	34.5	32.0	5.0	18.8	22.3	1023.0	65.6	42.6	
PE-CUEL	9.5	16.9	15.3	22.0	26.8	20.6	24.8	25.0	24.0	21.8	14.2	22.7	14.6	21.4	27.3	28.7	23.2	15.7	10.4	13.5	18.0	5.4	9.0	5.7	436.5	28.7	18.2	
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LAESPERANZA	3.0	4.0	3.4	4.1	4.5	5.6	3.6	2.0	4.9	5.6	1.8	1.4	6.0	8.5	6.2	6.6	4.9	5.1	2.4	4.1	4.8	0.3	0.6	1.3	94.6	8.5	3.9	
PE-NEGRETE	15.7	16.9	11.9	19.7	21.3	24.3	13.2	7.3	18.0	24.5	9.4	7.0	23.9	30.7	25.7	24.6	19.4	15.7	9.2	17.8	19.8	1.3	4.1	8.7	389.9	30.7	16.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	9.0	11.0	11.3	19.7	21.0	15.3	21.5	22.1	20.6	19.1	10.8	13.1	12.2	19.8	22.2	21.8	19.1	13.0	12.3	12.9	14.7	2.9	10.7	6.0	362.1	22.2	15.1	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARRBOL	6.8	5.8	0.0	0.0	0.0	4.3	6.7	6.8	1.3	6.3	6.4	5.8	6.6	6.8	5.9	6.8	6.8	4.1	2.1	4.5	6.5	4.0	3.5	1.2	108.8	6.8	4.5	
PE-RAKI	4.5	7.0	8.0	8.3	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	2.5	4.6	4.8	4.0	6.1	6.1	7.0	3.5	3.3	2.6	1.6	0.8	1.4	88.3	8.3	3.7	
PE-HUAIJACHE	3.4	5.3	5.6	5.7	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	2.2	3.9	3.5	3.6	5.1	4.5	5.3	2.7	3.1	3.0	2.4	0.7	1.2	69.9	5.7	2.9	
PE-LA-FLOR	12.9	13.7	13.6	18.4	18.8	16.0	4.6	3.0	8.0	15.6	10.4	5.7	9.2	24.3	14.9	24.9	15.8	16.5	12.3	16.3	17.0	1.2	1.3	0.2	294.5	24.9	12.3	
PE-ELNOGAL	5.8	4.6	5.5	8.4	8.0	3.9	6.1	6.9	6.1	5.7	2.2	4.0	3.3	5.7	7.0	5.8	5.9	4.8	4.0	4.2	5.8	1.4	1.2	1.1	117.2	8.4	4.9	
PE-TOLPAN-SUR	43.2	42.8	41.2	52.8	52.5	44.5	19.1	10.0	14.2	37.9	28.7	16.6	27.5	62.6	43.3	65.3	40.2	54.7	42.1	46.4	49.6	5.2	3.0	2.0	845.2	65.3	35.2	
PE-MALLECO-NORTE	12.9	13.2	12.9	13.0	13.4	13.6	13.2	12.3	11.3	10.4	10.8	7.2	5.3	5.5	12.3	10.8	11.8	9.8	9.3	10.9	8.2	3.6	2.6	5.5	240.0	13.6	10.0	
PE-MALLECO-SUR	108.3	103.0	110.0	106.9	125.8	130.1	117.4	111.8	108.4	85.9	82.0	61.1	46.2	51.1	122.4	112.2	108.8	77.7	83.5	103.5	71.1	31.7	18.3	40.7	2117.7	130.1	88.2	
PE-SANGABRIEL	78.8	83.0	96.6	122.4	109.6	94.2	54.9	16.8	29.7	37.9	33.1	40.1	63.7	121.4	105.4	109.6	84.9	108.8	69.6	71.4	59.7	10.7	5.0	16.9	1624.3	122.4	67.7	
PE-RENAICO	33.8	38.5	54.2	69.0	45.8	52.1	19.9	0.9	4.3	9.1	12.7	14.7	30.7	69.1	55.5	67.4	52.7	71.6	55.4	46.6	14.1	2.0	1.0	4.9	826.0	71.6	34.4	
PE-AURORA	44.7	71.8	75.9	82.3	91.4	83.6	62.0	50.5	60.0	55.6	17.3	20.8	24.3	42.3	57.9	23.6	28.1	13.4	39.9	20.5	13.5	12.8	15.1	23.2	1030.5	91.4	42.9	
PE-SANPEDRO	25.5	26.8	26.4	26.0	26.5	19.1	22.9	24.7	22.1	24.9	22.6	21.2	21.4	21.6	17.6	13.1	12.5	10.2	7.0	3.7	4.6	3.5	4.8	4.4	412.7	26.8	17.2	
PE-SANPEDRO-2	37.5	37.3	36.8	32.4	35.2	23.6	31.4	32.6	28.7	42.0	46.3	38.9	40.0	38.8	28.1	26.5	24.2	27.5	21.0	10.5	11.2	8.9	14.2	12.0	685.7	46.3	28.6	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	1.5	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.3	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	5.7	2.3
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.1	5.7	5.8	5.7	5.6	5.6	5.8	5.9	4.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	5.9	2.3
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.8	11.3	12.4	12.8	12.5	12.5	12.4	12.8	13.2	11.0	5.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	122.4	13.2	5.1
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.0	1.1	1.2	1.2	1.1	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.2	0.4
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	10.9	16.7	20.4	22.6	22.8	22.4	20.6	17.1	11.6	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	173.4	22.8	7.2
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.9	7.4	7.6	8.3	8.6	8.3	8.3	7.3	5.5	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.6	3.1
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	26.2	69.7	80.4	85.6	88.3	84.0	20.4	20.0	20.0	33.3	24.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	524.1	88.3	21.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.9	7.9	8.0	8.7	8.8	8.5	8.4	7.8	5.8	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	8.8	3.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.7	23.2	34.8	43.7	48.6	29.7	41.9	43.8	35.4	18.4	9.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.8	48.6	14.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.8	23.1	24.4	25.1	25.9	17.7	6.9	6.6	6.6	9.6	11.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	169.4	25.9	7.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	16.0	17.0	17.7	18.5	12.4	3.5	3.4	3.4	6.5	7.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-09-2021

12-09-2021

	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-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.5	1.7	2.3	1.2	1.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.3	0.5
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.6	1.1	1.6	1.8	2.3	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.4	0.6
PFV-LLAPELEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	1.8	1.2	1.1	1.4	0.8	0.8	0.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.2	0.5
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	1.5	1.6	1.1	0.7	0.4	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.6	0.3
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.3	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.7	0.2
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	1.1	1.7	1.5	1.6	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.7	0.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.6	0.8	1.0	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.0	1.8	2.4	1.2	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.4	0.4
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.5	1.7	1.6	1.7	2.0	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.4	0.6
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.1	2.4	2.8	2.8	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.8	0.6
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.3	2.2	1.6	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.0	1.2	1.0	1.2	1.6	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.5	0.6
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	1.5	1.6	1.2	0.9	0.6	0.9	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	16.7	2.7	0.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	0.8	1.7	1.3	1.7	1.5	1.0	0.8	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.7	0.5
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	1.1	2.7	3.6	4.0	3.8	2.6	1.9	4.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.6	1.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.8	2.6	3.3	2.0	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	3.3	0.6
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	0.7	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.6	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.5	0.9	1.1	0.7	1.2	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.2	0.3
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.0	2.9	2.5	2.5	3.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	3.2	0.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	1.1	1.4	1.1	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.4	0.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.0	5.2	4.2	4.0	5.4	7.1	6.0	3.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	7.1	2.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.7	1.3	1.7	1.3	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.7	0.3
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.8	0.7	1.1	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	2.1	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.0	0.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.6	2.0	2.3	2.2	2.1	2.8	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	4.6	0.8
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.3	0.9	0.3	0.2	0.2	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.3	0.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.8	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.8	0.2
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.3	1.2	0.9	1.6	1.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.6	0.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.8	0.8	0.6	1.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.6	0.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.1	1.3	1.5	1.1	0.6	0.5	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.1	1.2	1.1	2.0	2.0	1.7	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.7	1.2	1.0	0.8	2.0	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.1	0.5
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	2.5	2.3	1.5	1.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.1	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.8	6.9	6.4	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	6.9	2.6
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	2.4	2.6	2.2	1.3	1.9	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.6	0.6
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	4.2	4.1	3.1	3.5	3.5	2.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	4.2	1.0
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	5.2	7.2	5.9	6.4	4.6	4.6	3.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	7.2	1.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	6.6	4.4	2.8	4.9	2.8	3.7	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	6.6	1.4
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	1.6	0.8	1.5	0.7	0.7	0.7	0.2									

12-09-2021

12-09-2021

	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
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.0	20.7	19.6	19.7	19.6	20.0	20.7	20.5	19.8	19.6	18.9	18.6	18.4	18.2	17.9	18.2	18.2	18.6	19.0	19.4	19.7	19.8	20.1	20.1	466.4	21.0	19.4
CERROPABELLON-U2_GEO	21.5	21.4	20.6	20.6	20.6	21.0	21.0	21.0	20.4	20.5	20.0	19.9	19.7	19.3	18.9	19.1	19.2	19.5	20.0	20.4	20.7	20.9	20.7	20.9	487.6	21.5	20.3
NORGENER-NT01_CAR	124.8	124.4	126.2	125.3	126.0	126.4	126.1	126.5	97.6	76.4	75.9	76.5	73.8	76.1	73.4	73.7	74.0	97.7	117.6	126.9	125.6	125.1	125.1	2496.4	126.9	104.0	
NORGENER-NT02_CAR	125.8	125.5	127.0	126.2	127.3	127.1	127.0	127.3	111.2	83.7	75.7	76.2	75.3	73.8	75.8	73.5	73.8	74.1	106.8	127.5	127.0	126.6	126.1	126.1	2546.5	127.5	106.1
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	54.9	54.6	56.2	53.8	56.6	56.3	55.9	54.6	53.1	53.6	54.6	55.1	54.2	53.2	54.8	52.1	53.3	52.7	55.6	56.7	56.0	53.7	53.2	53.2	1307.8	56.7	54.5
U15_CARBÓN	63.3	63.0	64.6	61.6	56.8	56.5	55.5	55.8	54.3	54.5	57.8	58.3	57.4	55.7	57.9	55.4	55.7	56.0	57.3	57.6	56.7	55.3	56.0	56.5	1379.2	64.6	57.5
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	218.3	216.2	236.9	223.7	233.5	234.3	212.2	212.2	121.4	106.7	115.3	115.8	108.9	106.1	112.0	106.2	108.1	106.0	185.7	220.1	216.9	209.8	203.7	204.0	4133.9	236.9	172.2
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	93.5	92.7	101.5	95.9	100.1	100.4	91.0	91.0	52.0	45.7	49.4	49.6	46.7	45.5	48.0	45.5	46.3	45.4	79.6	94.3	93.0	89.9	87.3	87.4	1771.7	101.5	73.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	72.1	89.8	88.0	90.4	89.8	89.5	90.3	87.9	86.9	89.9	90.6	89.2	86.8	90.2	86.1	86.5	87.2	88.7	90.3	90.9	89.0	88.2	88.5	88.4	2114.9	90.9	88.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-09-2021

12-09-2021

	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
PERDIDAS APROX. SING	93	88	79	81	80	80	83	75	69	68	68	72	74	67	69	73	69	71	75	85	90	97	95	85	1,885		
DEMANDA APROX.	5777	5361	5006	4909	4765	4699	4724	4750	4960	5205	5589	5821	6038	6187	6150	6073	5989	5906	5911	6313	6842	6870	6656	6236	136,736		
DEMANDA APROX. SING	2426	2393	2342	2352	2343	2348	2364	2313	2277	2272	2272	2295	2307	2262	2275	2303	2273	2288	2317	2374	2406	2445	2433	2375	56,057		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	6827.8	6828

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
12 de septiembre de 2021

12-09-2021	Última Actualización:	13-09-2021	0:13	CMG-Online:	64.8	Quilota_220 kv:	RALCO_A1 nr											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	OM	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-		
													2021002011					
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002046	AES ANDES	-	-		
00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
00:04	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	2021001973	KELAR	-	-		
00:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:12	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SIF	Salida Intempestiva por falla.	-	-	IF	STS	-	-		
													2021002577					
00:12	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	SMFM	SANTA FE	-	-		
00:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	140	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:26	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	-	DF	DLC	FS	PCP	SIF	Indisponible por falla en sus instalaciones.	-	-	IF	STS	-	-		
00:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	-		
00:40	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF	STS	-	-		
00:47	-	RALCO-2	RALCO_sinv	120	N	0	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	MT		
01:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
													2021001973					
01:09	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	-		
01:19	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
01:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
													2021002046					
01:29	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	Dipsonible. Cancelado IF 2021002576.	-	-	IL2021001327	STS	-	-		
01:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
01:35	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1	-	-	-	KELAR	-	-		
01:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:48	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-		
01:53	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF	ENIE GENERACION	-	-		
													20211077240					
02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
02:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-		
02:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	Falla L1 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt 2	Cx1 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt 1	N	-	COLBUN	-	-		
02:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Control tensión zona Puerto Montt.	Cx1 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt 1	N	-	COLBUN	-	MT		
02:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Normalizada línea de 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt 2.	-	N	-	COLBUN	-	-		
02:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Movimiento para estimar CMG horario	-	N	-	COLBUN	-	-		
03:25	-	MOV. CMG	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-		
03:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
03:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
03:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-		
													2021002058					
03:32	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	-		
													202101939					
03:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:55	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	DF	-	FS	CF	SIF	Salida Intempestiva por falla.	-	-	IF	ARAUCO	-	-		
													2021002587					
05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:01	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	CI	PCP	OM	Disponible. Cancelado IF 2021002587. Continua limitado IL 20210002056	-	-	IL	ARAUCO	-	-		
													2021002056					
05:02	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	MT	N	-	PS	-	OM	Con MM 79061.	-	-	SD	COMASA	-	-		
													2021079061					
05:03	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
05:03	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
													2021002079					
05:03	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
05:03	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
05:03	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-		
													2021002011					
05:03	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-		
													2021002058					
05:03	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	-		
													2021001939					
05:10	-	MASISA	MASISA_COGEN	7.7	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible. Cancelado IF 2577. Continua limitado IL 2070.	-	-	IL	STS	-	PC		
													2021002070					
05:10	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:39	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:56	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	MT		
06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OT	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OT	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:06	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:06	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	MT		
06:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
													2021002103					
06:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
													2021001619					
06:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:22	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
06:27	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	0	DN	-	FS	-	OM	Con MM 79061.	-	-	SD	COMASA	-	-		
													2021079061					
06:37	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	PC		
06:54	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	PC		
07:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE									

12-09-2021	Última Actualización:	13-09-2021	0:13	CMG-Online:	64.8	Quilota_220 kv:	RALCO_nv											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
07:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	130	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:58	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 2021079233	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021002103	AES ANDES	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021001619	AES ANDES	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-		
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021000072	AES ANDES	-	-		
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021000072	AES ANDES	-	-		
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021002011	ENGE GENERACION	-	-		
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 2021001511	ENGE GENERACION	-	-		
08:09	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Machicura.	-	A	-	COLBUN	-	MT		
08:19	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:22	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	235	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:22	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002058	ENGE GENERACION	-	-		
08:22	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGE	-	-		
08:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001539	ENGE GENERACION	-	-		
08:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Finaliza Control cota machicura.	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:29	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:31	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:43	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT		
08:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:59	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:59	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSSC.	-	-	IL 2021002079	AES ANDES	-	-		
08:59	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
08:59	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002094	SANTA FE	-	PC		
08:59	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
08:59	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:59	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:59	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:59	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:03	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:06	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:15	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
09:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	300	N	-	CI	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:19	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	sube a 100 MW por SSSC de AGC	-	-	IL 2021001619	AES ANDES	-	-		
09:25	-	TOTAL ERNC	-	-28	-	-	-	-	-	Inicia prorrateo control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
09:25	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	87	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:25	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:25	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:25	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	51	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002092.	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:55	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:55	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC		
10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
10:12	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2021002572	ENGE GENERACION	-	MT		
10:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001155	ENEL GENERACION	-	-		
10:18	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IF 2021002592	-	-	IL 2021002070	STS	-	PC		
10:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
10:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
10:57	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	DN	-	-	PP	-	OT	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	PC		
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:04	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OT	Reducir transferencias Línea 110 kv Esmeralda - Uribe SD 2021077339	-	-	-	TRANSEMEL	-	PC		
11:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001568	ENEL GENERACION	-	-		
11:14	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT		
11:23	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC		
11:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
11:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
11:38	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT		
11:43	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LP	-	MT	-	OM	Cancelado IF 2021002572	-	-	IF 2021078074	ENGE GENERACION	-	-		
11:45	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021001155	COLBUN	-	-		
11:48	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
12:05	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	130	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:29	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	PS	PCP	SDCF	Con SDCF 79260.	-	-	IL 2021002070	STS	-	-		
12:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	Finaliza Control de tensión	N	SDCF 2021079253	COLBUN	-	PC		
12:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SDCF 2021079253	COLBUN	-	-		
12:34	-	TOTAL ERNC	-	-26	-	-	-	-	OM	Inicio prorrateo Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
12:34	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:34	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGE GENERACION	-	-		
12:34	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-		

12-09-2021	Última Actualización:	13-09-2021	0:13	CMG-Online:	64.8	Quilota_220 kv:	RALCO_A1 nr											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
12:34	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	84	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:34	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:34	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:34	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	24	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:34	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:38	-	PANGUE-1	RALCO slrv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
12:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT		
12:47	-	INACAL	INACAL_DIESEL	-	N	-	PC	-	OT	Sincronizada en modo isla por desconexión de S/E La Negra	-	SD 2021076093	-	EQUIPOS DE GENERACION	-	-		
13:00	-	TOTAL ERNC	-	-81	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
13:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	CI	-	OM	SSCC CTF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:00	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:00	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:04	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	2021002070 - SDCF 2021079260	STS	-	-		
13:04	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Reducir transferencias Línea 110 kv Esmeralda - Uribe SD 2021077339	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
13:06	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Reducir transferencias Línea 110 kv Esmeralda - Uribe SD 2021077339	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
13:16	-	TOTAL ERNC	-	-155	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
13:16	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:16	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	85	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
13:16	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	SSCC CTF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:16	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	45	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:16	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:16	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:16	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:16	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SDCF 2021079253	COLBUN	-	-		
13:22	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	SDCF 20211077240	ENGLIE GENERACION	-	-		
13:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-		
13:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt SD 2021079253	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-		
13:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Inicia Control de tensión.	-	N	-	COLBUN	-	MT		
14:00	-	TOTAL ERNC	-	-202	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-		
14:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	SSCC CTF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-		
14:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	2	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:00	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	3	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
14:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-5TV2_GNL A	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:46	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	SDCF	Sincronizada en pruebas.	-	-	2021002070 - SDCF 2021079260	STS	-	-		
15:25	-	INACAL	INACAL_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/S asociado a SD 2021076093	-	-	-	EQUIPOS DE GENERACION	-	-		
15:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SCCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:52	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_GNL A	-	RD	LC	PMT	-	OM	F/S la componente TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada por SCCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:55	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	Cancelada SI 2021078074	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	Llega a MT y con SCCC.	-	-	2021001155	ENGLIE GENERACION	-	-		
16:03	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
16:03	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	270	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:03	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:03	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:24	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	N	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
16:24	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
16:24	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	170	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:24	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:51	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	Con SCCC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
16:51	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021002079	-	AES ANDES	-	PC		
16:51	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Con SCCC.	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
16:51	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002094	SANTA FE	-	-		
16:51	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
16:51	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:51	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:51	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
16:55	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de	-	-	-	CDC	-	-		
17:00	-	TOTAL ERNC	-	-191	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
17:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	120	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-		
17:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	35	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:00	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	13	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:00	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	6	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:13	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	Sube a 100 MW por SCCC de AGC	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:35	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OT	Por SCCC.	-	-	2021001973	STS	-	-		
17:36	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-5TV2_GNL A	-	RD	LC	PMT	-	OM	E/S la componente TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:53	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-5TV2_GNL A	MT	RD	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:55	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	PO	-	EP	CF	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	201900838 - SDCF 2021079238	ENERGIA PACIFICO	-	-		
17:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:00	-	PANGUE-1	RALCO slrv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO slrv	PC	RD	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	-		
18:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SCCC.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002058	ENGLIE GENERACION	-	-		
18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	2021001939	ENGLIE GENERACION	-	-		

12-09-2021	Última Actualización:	13-09-2021	0:13	CMG-Online:	64.8	Quilota_220 kv:	RALCO_A1 nr													SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT				
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL	ENGENIERIA GENERACION	-	-				
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021001815	AES ANDES	-	-				
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:04	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	LF	LC	MT	PCP	OT	Con SSSC.	-	-	2021002010	STS	-	-				
18:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
18:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:09	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-				
18:12	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	2021000072	AES ANDES	-	-				
18:19	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT				
18:23	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:29	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:29	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:29	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGENIERIA GENERACION	-	-				
18:29	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002103	AES ANDES	-	-				
18:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:34	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorratea Control tx LT 220 KV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-				
18:34	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorratea Control tx LT 220 KV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-				
18:44	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	-				
18:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:53	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT				
18:53	-	RALCO-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:58	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible. Cancelada SDCF 79260.	-	-	IL	STS	-	PC				
18:58	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada y con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OT	Llega a MT y con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
19:09	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por Falla.	-	N	IF	ENEL GENERACION	-	-				
19:22	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	120	N	-	CI	-	RE	-	-	-	2021002608	ENEL GENERACION	-	-				
19:30	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:30	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:35	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:43	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:43	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:46	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:46	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:48	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:48	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	PC				
19:50	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP	-	-	-	SI	TERMOPACIFICO	-	-				
19:52	-	RAPEL-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	2021077705	ENEL GENERACION	-	PC				
19:53	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:08	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT				
20:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Finaliza control Tensión. Inicia Ctr Transferencia	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT				
20:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:41	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SD	AES ANDES	-	-				
20:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:52	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-				
20:59	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	MT				
21:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-				
21:46	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	LF	-	PC	CF	OM	Disponible. Cancelada SDCF 2021079238. Continúa limitada IL 2019000838.	-	-	IL	ENERGIA PACIFICO	-	PC				
21:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:31	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT				
22:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	120	N	-	CI	-	OM	-	-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	-				
22:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	Finaliza Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	N	-	COLBUN	-	-				
22:42	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	RO	LC	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:54	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	LF	-	MT	PCP	-	OM	-	-	-	2021002103	AES ANDES	-	-				
23:02	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	FS TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:08	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	FS TG.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:17	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	LF 220 MW.	-	-	SCF	2021079303 - IL	ENGENIERIA GENERACION	-				
23:21	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	2021001155	ENEL GENERACION	-	-				
23:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-				
23:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-				
23:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Domingo 12 de Septiembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	42.7	-	PMG, P	Masisa	163.2	118.0	-27.71 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	676.9	704.1	+4.01 %	RO	Mejillones IEM	5335.8	3017.5	(*) -43.45 %	LF, DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	1902.0	2251.3	+18.37 %	LF
Alena	1648.3	1023.0	-37.94 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	808.8	819.2	+1.28 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	516.9	GNP	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	25.9	0.0	-100.00 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	4047.8	4115.0	+1.66 %	-
Ancoa	26.4	226.2	+756.86 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	507.7	-3.85 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	25.9	0.0	-100.00 %	P
Andina-CTA	2959.0	2887.2	-2.42 %	LF	Mocho	201.4	347.4	+72.47 %	-
Angamos-ANG1	5064.6	5511.8	+8.83 %	-	NEGRETE	483.5	389.9	-19.34 %	P
Angamos-ANG2	5136.1	5588.3	+8.80 %	-	Nalcas	77.4	77.8	+0.53 %	PMG
Angostura	2929.2	3395.0	+15.90 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Antuco	3296.5	3620.7	+9.83 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	12.0	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	2093.8	2335.0	+11.52 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	-	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	872.0	629.5	-27.81 %	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	8.9	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	7.7	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.4	GNP	-	Norgener-NT01	2076.1	2496.4	+20.25 %	LF
Blanco	136.0	157.6	+15.88 %	-	Norgener-NT02	2450.4	2546.5	+3.92 %	-
Bocamina 2	7938.3	8024.0	+1.08 %	-	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1591.6	944.1	-40.68 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	151.1	158.9	+5.14 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1850.8	0.0	(*) -100.00 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	841.5	-5.24 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	-
CMPC Laja	510.5	488.3	-4.35 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	553.7	91.2	-83.53 %	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	4948.2	5163.0	+4.34 %	LF
CMPC Tissue	-	32.1	-	PMG	Ojos de Agua	93.2	94.4	+1.30 %	PMG
COMBARBALA	-	112.2	GNP	P	Olivos	0.0	0.0	-	-
Callao	18.8	17.6	-6.51 %	PMG	PFV AZABACHE	34.9	20.1	-42.47 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DRO	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	3524.6	4035.0	+14.48 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	467.9	474.0	+1.31 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	592.3	613.0	+3.49 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	20.7	0.0	-100.00 %	
Canutillar	0.0	1038.0	(*)GNP	
Capullo	230.0	220.1	-4.30 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	48.0	57.9	+20.63 %	PMG, MM
Carilafquén	120.0	146.8	+22.29 %	FE
Celco	0.0	40.2	GNP	LF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	P
Chacabuquito	164.0	180.8	+10.24 %	
Chacayes	1019.2	600.7	-41.06 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	102.5	120.0	+17.11 %	
Chiburgo	24.0	0.0	-100.00 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	192.6	150.5	-21.88 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	5.0	2.2	-55.94 %	
Cipreses	0.0	0.0	-	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5170.7	5134.5	-0.70 %	
Cochrane-CCH2	4887.2	4681.0	-4.22 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	535.1	-15.20 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1264.0	+156.91 %	
Colbún	660.0	1415.0	+114.39 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	199.2	200.6	+0.72 %	DF
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	191.0	334.7	+75.25 %	
Curillinque	674.4	566.4	-16.02 %	RO
Dadinco	13.7	0.0	-100.00 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	28.5	0.0	-100.00 %	P
PFV Las Majadas	61.7	0.0	-100.00 %	P
PFV PLAYERITO	21.7	0.0	-100.00 %	P
PFV PLAYERO	21.8	0.0	-100.00 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	925.5	1234.5	+33.39 %	P
PFV SANTA ISABEL	1169.3	1170.8	+0.13 %	
PFV SOL DE LILA	56.8	82.1	+44.51 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	161.0	0.0	-100.00 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	21.1	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	1.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	0.0	1.6	-	PMG
Palmucho	558.7	626.6	+12.14 %	
Pangue	1920.0	3551.6	(*) +84.98 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4107.0	3981.8	-3.05 %	
Peuchén	818.8	794.7	-2.96 %	
Pilmaiquén	720.0	741.8	+3.02 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	260.3	GNP	LF
Pretty Field	21.9	0.0	-100.00 %	P
Providencia	168.0	215.8	+28.45 %	
Puente Solar	20.3	0.0	-100.00 %	P
Pulefu	164.0	156.8	-4.39 %	PMG
Pullinque	608.0	488.8	-19.59 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	105.5	137.5	+30.33 %	
Queltehues	569.0	555.4	-2.39 %	DF
Quilleco	864.8	625.0	-27.73 %	DF
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1406.3	1408.0	+0.12 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1850.9	1822.0	-1.56 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	1764.9	2630.2	+49.03 %	RO
Rapel	0.0	1542.5	(*)GNP	
Rauquén	67.2	0.0	-100.00 %	
Renaico	102.0	0.0	-100.00 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	67.7	0.0	-100.00 %	
Rucatayo	876.0	815.4	-6.92 %	
Rucúe	2012.6	2190.0	+8.81 %	
Río Colorado	109.7	151.5	+38.10 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-		Río Huasco	19.7	23.1	+17.56 %	
Domeyko	30.4	27.2	-10.62 %	P	Río Picoquén	384.0	470.2	+22.44 %	
Don Jorge	25.3	0.0	-100.00 %		SF Energía	1194.0	559.3	-53.16 %	
Dos Valles	8.2	0.0	-100.00 %	PMG	San Andrés	110.2	20.6	-81.31 %	
El Paso	78.0	87.3	+11.92 %		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	7.8	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	144.7	152.0	+5.05 %	
El Rincón	6.0	6.0	+0.50 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	5611.4	5928.0	+5.64 %	
El Toro	0.0	0.1	GNP	RO, DF	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	5564.0	6190.0	+11.25 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	30.7	0.0	-100.00 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	64.6	-83.18 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	104.4	59.3	-43.20 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	69.7	0.0	-100.00 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	61.9	0.0	-100.00 %	LF
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	125.3	-47.79 %	
Eólica Aurora	1433.0	1030.5	-28.09 %		Santa María	8804.0	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
Eólica Cabo Leones 1	886.2	1066.9	+20.39 %		Santa Rita	22.0	0.0	-100.00 %	
Eólica Cabo Leones 2	947.0	1198.9	+26.60 %		Sauzal	552.0	585.5	+6.06 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 3	1264.1	1043.7	-17.43 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	54.4	46.6	-14.39 %		Sauzalito	86.0	108.9	+26.63 %	
Eólica Canela 2	93.0	156.1	+67.87 %		Solar Aguila 1	14.7	14.1	-4.42 %	
Eólica Cuel	496.9	436.5	-12.16 %		Solar Almeyda	444.2	454.8	+2.40 %	
Eólica El Arrayán	278.8	417.2	+49.62 %		Solar Andes	153.6	157.6	+2.64 %	LF
Eólica El Maitén	163.7	154.2	-5.81 %		Solar Andes 2A	610.7	511.5	-16.24 %	LF
Eólica La Esperanza	120.7	94.6	-21.57 %	PMG	Solar Antay	74.5	70.0	-5.94 %	PMG
Eólica La Estrella	712.3	700.3	-1.68 %		Solar Atacama 2	1000.3	1233.0	+23.26 %	
Eólica La Flor	421.3	294.5	-30.10 %		Solar Carrera Pinto	644.8	675.3	+4.73 %	
Eólica Lebu	74.5	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	732.7	780.2	+6.49 %	
Eólica Los Buenos Aires	388.0	362.1	-6.67 %		Solar Chañares	238.7	267.4	+11.99 %	
Eólica Los Cururos	459.3	471.9	+2.74 %		Solar Diego de Almagro	160.7	202.4	+25.93 %	
Eólica Monte Redondo	155.2	201.6	+29.88 %		Solar Doña Carmen	106.7	45.6	-57.28 %	
Eólica Punta Colorada	32.5	38.7	+19.08 %	DF	Solar El Pelicano	772.7	849.5	+9.93 %	
Eólica Punta Palmeras	156.7	242.1	+54.54 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	409.6	461.8	+12.75 %	RO	Solar El Romero	1500.7	1524.0	+1.55 %	
Eólica Renaico	1092.7	826.0	-24.40 %		Solar FV Bolero	490.1	910.0	+85.67 %	
Eólica San Gabriel	1276.2	1624.3	+27.28 %		Solar Finis Terrae	776.2	855.9	+10.27 %	LF
Eólica San Juan	1349.3	1674.7	+24.12 %		Solar GPG San Pedro	765.8	524.1	-31.56 %	
Eólica San Pedro	409.2	412.7	+0.86 %		Solar Huatacondo	611.3	697.3	+14.08 %	
Eólica San Pedro 2	800.1	685.7	-14.30 %	LF	Solar Jama	235.0	284.2	+20.93 %	
Eólica Sarco	1295.3	1526.4	+17.84 %		Solar Javieria	359.1	498.4	+38.79 %	
Eólica Sierra Gorda	1059.5	1049.4	-0.96 %		Solar La Huayca 2	138.6	173.4	+25.17 %	
Eólica Talinay Oriente	482.7	491.3	+1.79 %		Solar La Silla	11.3	13.5	+19.03 %	
Eólica Talinay Poniente	305.3	333.7	+9.32 %		Solar Lalackama	334.2	420.3	+25.76 %	
Eólica Taltal	1839.5	1860.6	+1.15 %	LF	Solar Lalackama 2	103.5	129.2	+24.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	901.5	845.2	-6.25 %		Solar Llano de Llampos	740.7	745.1	+0.60 %	
Eólica Totoral	178.9	142.4	-20.39 %		Solar Loma Los Colorados	6.1	4.3	-28.96 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	146.7	125.5	-14.45 %		Solar Los Loros	191.3	242.4	+26.70 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	562.3	409.0	-27.27 %		Solar Los Tilos	30.4	0.0	-100.00 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1111.4	1131.7	+1.83 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	921.4	954.0	+3.54 %		Solar María Elena	267.0	446.6	+67.29 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF	Solar Nuevo Quillagua	837.0	706.4	-15.60 %	
Guacolda 2	1550.0	1612.0	+4.00 %	LF	Solar PFV Granja Solar	908.1	938.9	+3.40 %	
Guacolda 3	1297.3	165.0	(*) -87.28 %	MM	Solar PV Conejo	756.0	740.7	-2.02 %	LF
Guacolda 4	3000.4	2706.0	-9.81 %		Solar PV Salvador	407.1	494.7	+21.53 %	
Guacolda 5	0.0	1767.0	(*)GNP	LF	Solar Pampa Camarones	49.7	55.5	+11.71 %	
Guayacán	143.4	143.3	-0.05 %		Solar Pampa Solar Norte	509.0	454.8	-10.65 %	
HP EL ATAJO	7.6	0.0	-100.00 %		Solar Piloto Cardones	1.3	1.3	-	PMG
HP FLORIDA II	147.0	152.0	+3.40 %		Solar Pozo Almonte 2	37.9	55.1	+45.27 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	108.8	122.4	+12.54 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	43.0	54.7	+27.31 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	317.7	318.2	+0.18 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	7.5	7.7	+2.27 %	PMG
Hornitos	149.0	176.1	+18.19 %		Solar San Andrés	308.0	335.5	+8.94 %	
Hornitos-CTH	2876.1	2840.8	-1.23 %	LF	Solar Santiago	230.1	429.5	+86.65 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	264.6	393.1	+48.57 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	389.3	337.8	-13.22 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Isla	599.2	603.1	+0.65 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	272.0	442.4	+62.65 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	132.0	129.9	-1.59 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	6535.8	6876.0	+5.21 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	649.7	492.8	-24.14 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	198.7	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	238.0	403.9	+69.68 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	443.0	669.9	+51.22 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-	MM	Tchamma	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	6.8	GNP		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	358.8	463.0	+29.05 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	194.3	96.0	-50.58 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	0.0	167.7	GNP	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	136.2	54.4	-60.08 %		Tocopilla-U14	1200.0	1307.8	+8.98 %	LF
Licán	354.0	358.1	+1.14 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1200.0	1379.2	+14.94 %	LF
Lircay	216.0	236.7	+9.58 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	262.7	210.6	-19.82 %		Tocopilla-U16 GNL	5824.8	5905.6	+1.39 %	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	266.7	-20.63 %	DF	Trapén	7.6	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	34.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	504.0	526.6	+4.48 %	MM
Los Hierros 2	96.0	91.3	-4.95 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	41.9	41.0	-2.19 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	291.0	312.9	+7.53 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1827.7	1835.2	+0.41 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	221.9	240.0	+8.17 %	P
MALLECO SUR	2173.8	2117.7	-2.58 %	P
MECO CHILLAN	45.1	0.0	-100.00 %	P
Machicura	312.0	336.0	+7.69 %	LF
Maitenes	142.0	141.0	-0.70 %	
Malalcahuello	120.0	134.6	+12.20 %	FE
Mampil	631.7	617.7	-2.22 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	48.0	64.6	+34.58 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3987.1	4372.0	+9.65 %	
Villa Alegre	62.3	0.0	-100.00 %	
Villa Solar	14.3	0.0	-100.00 %	
Viñales	528.0	575.1	+8.91 %	
Volcán	165.0	159.4	-3.39 %	
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	-	
Total	204498.7	202740.1	-0.86 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.7	5.1	-73.89 %
Allipén	58.2	52.2	-10.25 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	37.8	7.3	-80.60 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	30.0	38.2	+27.25 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	28.1	7.1	-74.77 %
Bellavista 1	81.0	86.7	+7.00 %
Biocruz	-	5.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	43.2	43.4	+0.41 %
CASABERMEJA	7.9	5.5	-30.84 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.5	24.7	+4.89 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	40.6	40.9	+0.56 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	45.0	32.3	-28.19 %
Chanleufu	0.4	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	19.0	2.2	-88.61 %
Collil	63.4	158.5	+149.96 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	18.3	-
Correntoso	106.4	74.1	-30.35 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.7	9.6	+10.97 %
Curacautín	-	2.6	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.8	3.7	-81.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	34.6	30.0	-13.29 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.2	0.0	-100.00 %
Roblería	1.7	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	29.6	20.0	-32.37 %
SANTA CAROLINA	21.8	5.1	-76.75 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	24.2	-
Santa Ester	7.8	1.9	-76.23 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	14.5	16.0	+9.85 %
Santa Luisa	-	2.4	-
Saturno Norte	32.0	5.8	-82.02 %
Sauce Andes	7.5	7.2	-3.50 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	8.6	0.0	-100.00 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	14.9	3.2	-78.80 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	29.5	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	15.4	12.0	-22.34 %
Solar Antonia	21.4	4.0	-81.28 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	15.6	7.5	-52.04 %
Solar Cabilsol	11.1	4.7	-58.11 %
Solar Cachiyuyo 2	84.4	13.8	-83.68 %
Solar Calama 1	46.7	86.9	+86.02 %
Solar Calle Larga	25.7	8.5	-67.02 %
Solar Canesa 1	24.9	22.9	-8.05 %
Solar Casuto	19.7	6.7	-65.85 %
Solar Catemu	15.7	5.8	-63.15 %
Solar Catán	12.1	7.3	-40.08 %
Solar Cernicalo 1	4.6	1.2	-74.57 %
Solar Cernicalo 2	4.6	1.1	-76.30 %
Solar Chalinga	20.8	14.0	-32.81 %
Solar Chancon	6.7	4.4	-34.33 %
Solar Chimbarongo	7.2	2.8	-61.39 %
Solar Chuchiñi	14.2	7.2	-48.92 %
Solar Citrino	19.9	4.8	-75.86 %
Solar Cordillerilla	6.7	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	84.0	68.3	-18.69 %
Solar Crucero	18.2	2.2	-88.18 %
Solar Cruz	25.8	9.0	-65.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	46.5	15.3	-67.08 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	0.0	-100.00 %
Dongo	55.9	110.3	+97.13 %
Donguil	0.3	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	0.7	0.9	+37.38 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	62.6	12.5	-80.09 %
EL ROMERAL	64.0	12.7	-80.10 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	35.9	34.5	-4.14 %
El Arrayán	-	16.8	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	67.3	65.4	-2.73 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	17.6	14.0	-20.67 %
El Condor	8.0	1.4	-82.07 %
El Diuto	72.5	61.9	-14.55 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	73.9	25.5	-65.45 %
El Llano	0.9	5.8	+513.49 %
El Manzano	62.3	72.9	+16.90 %
El Mirador	4.2	16.8	+299.59 %
El Molle	-	41.8	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	6.7	-
El Resplandor	18.0	1.9	-89.43 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.5	5.8	+5.01 %
Eólica El Arrebol	63.3	44.2	-30.20 %
Eólica Huajache	47.8	52.7	+10.14 %
Eólica Las Peñas	63.8	103.0	+61.53 %
Eólica Lebu 3	41.9	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	71.8	78.9	+9.89 %
Eólica Ucuquer	100.4	87.3	-12.97 %
Eólico El Nogal	91.1	75.4	-17.28 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	30.1	3.1	-89.86 %
Gami	-	0.0	-
Granada	68.6	15.5	-77.38 %
Guanaco Solar	22.4	6.1	-72.72 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cuz Cuz	14.8	6.7	-54.49 %
Solar Don Eugenio	14.3	3.4	-76.22 %
Solar Don Mariano	20.2	3.1	-84.58 %
Solar Eclipse	59.7	7.4	-87.54 %
Solar El Boco	8.9	11.0	+23.15 %
Solar El Chincol	24.0	2.4	-89.89 %
Solar El Chucao	19.4	1.9	-90.13 %
Solar El Divisadero	15.6	10.4	-33.69 %
Solar El Estero	14.2	2.1	-85.05 %
Solar El Laurel	52.8	15.0	-71.57 %
Solar El Picurio	10.1	4.7	-53.76 %
Solar El Pilpen	13.1	6.6	-49.69 %
Solar El Pitio	7.8	2.9	-63.33 %
Solar El Queltehue	13.8	-	-
Solar El Quemado	24.9	23.2	-6.65 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	11.9	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	11.9	4.0	-66.30 %
Solar Encon	64.2	23.7	-63.06 %
Solar Esperanza	5.2	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	19.7	6.8	-65.28 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	41.0	2.9	-92.87 %
Solar GR Pepa	66.0	16.4	-75.17 %
Solar GR Santa Rosa	20.3	0.0	-100.00 %
Solar Girasoles	19.4	7.7	-60.25 %
Solar Guadalao	19.7	3.6	-81.87 %
Solar Homero	9.8	-	-
Solar Hormiga	9.3	6.0	-35.91 %
Solar Hornitos	1.3	1.1	-16.45 %
Solar Illapel 5X	23.5	15.8	-32.74 %
Solar Jahuel	45.7	16.0	-64.86 %
Solar Jaururo	19.9	4.9	-75.44 %
Solar José Soler Mallafré	11.2	1.6	-85.37 %
Solar Konda	20.4	7.5	-63.35 %
Solar La Acacia	30.0	10.9	-63.66 %
Solar La Blanquina	68.1	13.9	-79.53 %
Solar La Chapeana	13.8	9.1	-34.22 %
Solar La Chimba Bis	13.4	6.0	-55.41 %
Solar La Esperanza 2	42.1	9.8	-76.66 %
Solar La Estancia	21.2	5.9	-72.23 %
Solar La Frontera	22.4	4.1	-81.92 %
Solar La Lajuela	63.0	10.2	-83.86 %
Solar La Manga	16.4	2.1	-87.25 %
Solar La Quinta	14.3	8.7	-39.29 %
Solar Lagunilla	14.6	9.7	-33.69 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	24.8	2.3	-90.80 %
Solar Las Mercedes 1	20.6	3.8	-81.51 %
Solar Las Mollacas	13.8	4.7	-65.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	115.1	96.6	-16.10 %	Solar Las Palomas	8.0	2.9	-63.67 %
Hidrobonito MC2	70.1	62.9	-10.26 %	Solar Las Perdices	17.4	3.1	-82.43 %
Hidroeléctrica Cumpeo	77.3	75.9	-1.72 %	Solar Las Rojas	16.2	2.8	-82.55 %
Homero	-	4.6	-	Solar Las Terrazas	5.2	13.9	+167.69 %
Huape	18.6	2.2	-88.06 %	Solar Las Torcasas	-	3.5	-
JCE	-	0.0	-	Solar Las Turcas	13.2	5.8	-56.22 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Lipangue	20.0	5.2	-73.97 %
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	52.8	-
LLAY LLAY	73.8	25.8	-65.10 %	Solar Lo Miranda	48.1	9.6	-80.15 %
LUMBRERAS	24.0	7.2	-69.85 %	Solar Lo Sierra	18.8	3.4	-81.77 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Loreto	19.2	4.5	-76.84 %
La Bifurcada	0.9	1.5	+70.33 %	Solar Los Gorriones	9.2	2.6	-72.28 %
La Compañía 2	17.9	28.2	+57.70 %	Solar Los Libertadores	17.1	4.3	-74.92 %
La Ligua	21.0	4.0	-81.06 %	Solar Los Paltos	19.8	4.1	-79.18 %
La Montaña 1	46.4	39.8	-14.37 %	Solar Los Patos	11.8	4.4	-62.96 %
La Montaña 2	23.0	20.0	-13.15 %	Solar Los Puquios	12.3	7.7	-37.48 %
La Paloma	3.5	0.0	-100.00 %	Solar Luce	18.3	2.6	-85.61 %
La Viña - Alto la Viña	5.0	6.2	+25.34 %	Solar Luders	9.6	5.3	-44.90 %
Las Cabras	14.0	0.1	-99.45 %	Solar Luna	16.9	2.7	-83.90 %
Las Chacras	20.7	5.8	-71.89 %	Solar Luna del Norte	19.9	16.9	-15.10 %
Las Flores	38.4	44.8	+16.88 %	Solar Malaquita 2	64.6	67.0	+3.58 %
Las Lechuzas	23.1	2.1	-90.82 %	Solar Marchigue 2	42.1	10.6	-74.71 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Marchigue 7	20.9	3.0	-85.63 %
Las Vertientes	0.0	0.7	-	Solar Marin	25.0	8.1	-67.75 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Montt	23.1	7.6	-67.10 %
Linares Solar	56.3	8.1	-85.54 %	Solar Norte Chico 1	6.9	0.0	-100.00 %
Lingue Solar	9.2	3.1	-66.11 %	Solar Ocoa	11.1	5.5	-50.31 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Olivillo	67.0	17.9	-73.36 %
Lirio del campo	20.7	4.3	-79.20 %	Solar Ovejería	39.8	8.8	-77.93 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	31.0	16.7	-46.07 %
Los Bajos	27.5	37.0	+34.42 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	10.4	12.7	+22.16 %
Los Corrales	6.0	1.6	-73.26 %	Solar Pama	14.6	8.5	-42.07 %
Los Corrales 2	18.4	15.5	-15.97 %	Solar Panquehue 2	21.2	13.1	-38.05 %
Los Molinos	71.7	21.9	-69.39 %	Solar Paraguay	61.4	13.1	-78.71 %
Los Morros	7.4	4.9	-33.72 %	Solar Parque Bicentenario	20.1	8.9	-55.50 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pedreros	24.1	8.3	-65.59 %
Los Padres	34.7	32.5	-6.42 %	Solar Peralillo	12.6	0.0	-100.00 %
Los Perales	21.0	3.7	-82.11 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Piquero	23.6	5.9	-75.04 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pirque	21.1	4.2	-79.99 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Placilla	0.0	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Población	21.2	2.6	-87.67 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Portezuelo	14.0	3.6	-74.14 %
MSA-1	3.8	13.9	+264.30 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Maisan	5.2	4.8	-8.28 %	Solar Pullalli	19.0	3.0	-83.94 %
Malinke	19.5	5.4	-72.54 %	Solar Punta Baja	16.9	13.2	-22.02 %
Mallarauco	70.9	80.3	+13.22 %	Solar Queltehue	21.7	4.4	-80.00 %
María Elena	2.3	2.2	-4.27 %	Solar RLA	19.3	2.2	-88.85 %
María Pinto	20.2	5.3	-73.70 %	Solar Ranguil	20.9	2.4	-88.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	51.3	51.7	+0.77 %	Solar Rodeo	10.0	5.9	-41.15 %
Membrillo	19.8	3.4	-82.67 %	Solar Rovián	37.2	10.0	-73.21 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Francisco	23.8	10.2	-57.10 %
Minihidro Alto Hospicio	20.8	22.2	+7.06 %	Solar San Isidro	20.7	4.0	-80.95 %
Minihidro El Toro	21.0	23.6	+12.30 %	Solar San Pedro	15.5	2.1	-86.65 %
Minihidro Santa Rosa	9.1	11.4	+26.24 %	Solar Santa Adriana	18.9	4.9	-73.97 %
Molinera Villarrica	5.1	4.5	-12.38 %	Solar Santa Amelia	26.8	5.4	-79.88 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	17.5	16.8	-3.94 %
Moya	39.9	9.0	-77.50 %	Solar Santa Clara	19.4	6.2	-68.21 %
Muchi	6.3	4.2	-33.99 %	Solar Santa Julia	11.1	6.8	-38.56 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	9.4	3.8	-59.26 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	13.9	13.4	-3.60 %
Munilque 1	1.3	1.9	+44.77 %	Solar Sol	19.9	17.0	-14.77 %
Munilque 2	11.5	11.5	+0.39 %	Solar Talca	61.9	9.4	-84.87 %
Mutupin	17.2	7.4	-57.27 %	Solar Talhuén	26.2	9.1	-65.15 %
Nahuen	74.2	18.2	-75.45 %	Solar Tambo Real	19.7	15.8	-20.03 %
OVALLE NORTE	65.1	25.0	-61.65 %	Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.5	-	Solar Til Til	10.6	5.4	-49.15 %
Orion	21.9	2.3	-89.67 %	Solar Trebal	18.0	14.3	-20.56 %
PENCAHUE ESTE	11.6	3.0	-74.20 %	Solar Trica-Dos	17.1	1.8	-89.58 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-	Solar Tricahue 2	73.8	12.2	-83.45 %
PFV CANELILLO	23.3	7.1	-69.47 %	Solar Tucúquere	23.2	18.2	-21.43 %
PFV CIPRES	0.0	0.0	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	22.5	8.7	-61.53 %	Solar UTFSM Viña del Mar	1.5	0.0	-100.00 %
PFV PITRA	21.9	2.6	-87.91 %	Solar Valle Este 2	73.1	59.2	-19.01 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	2.5	-	Solar Valle Oeste 2	81.3	60.5	-25.60 %
PFV PMGD El Flamenco	6.3	0.8	-87.59 %	Solar Valle de la Luna 2	10.7	5.0	-53.36 %
PFV PMGD Pegasus Solar	19.2	2.2	-88.70 %	Solar Victoria	81.0	77.8	-3.89 %
PFV PMGD San Camilo	15.8	4.6	-70.57 %	Solar Villa Cruz	21.2	2.1	-90.19 %
PFV SANTA INES	40.7	11.2	-72.41 %	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Seca	17.5	2.9	-83.17 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	21.3	8.1	-62.12 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Ñilhue	4.0	3.9	-2.36 %
PMGD PFV El Castaño	-	0.0	-	Solar Ñiquén	21.0	2.4	-88.40 %
PMGD PFV La Foresta	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	17.6	3.9	-77.68 %	Tamarugo	16.0	18.3	+14.10 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Paine	82.8	51.3	-38.12 %	Tapihue	-	0.0	-
Palmar	70.8	75.5	+6.68 %	Tirúa	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Tomaval	-	17.1	-
Pehui	16.4	11.5	-29.57 %	Trailelfú	26.6	21.4	-19.72 %
Pichilonco	18.6	14.6	-21.42 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	6.4	-
Pilpilen	22.2	2.8	-87.57 %	Trinidad Solar	21.6	3.3	-84.72 %
Pitotoy	22.1	4.3	-80.38 %	Trueno	128.6	40.1	-68.82 %
Puclaro	8.3	0.0	-100.00 %	Truful Truful	12.0	18.3	+52.12 %
Punitaqui	-	0.0	-	UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
Purísima	3.4	0.0	-100.00 %	Venturada	54.4	6.8	-87.44 %
QUINANTU	71.4	11.0	-84.53 %	Watts 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	4.1	12.5	+202.09 %
Quillay	20.1	5.1	-74.45 %
RAULI	64.5	14.7	-77.14 %
RINCONADA NORTE	11.1	6.1	-45.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7730.1	4420.7	-42.81 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Canutillar	Mayor generación real por control de transferencia
CERRO DOMINADOR CSP	GNP por pruebas de puesta en servicio.
Guacolda 3	Menor generación real por indisponibilidad.
Guacolda 5	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Mejillones IEM	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por mayores afluentes.
Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento Evitable.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	75.0	U-2 sale del servicio en forma intempestiva y deja de dar respaldo a los SS/AA, según IF 2021002608.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Mejillones IEM	35.0	Sale de servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla bomba agua alimentación, según IF 2021002572.
Santa María	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021079239.

3.2. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

3.3. Estado de Reserva Estratégica

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

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 5	92.0	Limitada en 140 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002046.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	87.0	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	98.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	98.0	Limitada en 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002079.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC, según IL 2021001568.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	59.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo a: Cuatro (4) arranques fríos en el periodo de 12 meses, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas; Un (1) arranque tibio/caliente por semana, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002083.
Pangué	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 418.73 m.s.n.m. y un afluente de 500 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota 642.33 m.s.n.m. y un afluente de 200 MWh.
00:05	CGE	S/E Chiguayante recupera sus un 20% por red de media tensión.
00:12	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 7 MW, según IF 2021002577.
00:20	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 inhabilitada reconexión automática. Causa informada: Nevazón en la zona.
00:21	STS	C. Cementos Bío Bío indisponible. Causa informada: Falla en interruptor 52C6 de S/E Teno, según IF 2021002576.
00:28	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS cerrado.
00:30	LAP	Cs. Malalcahuello y Carilafquén disponibles y en servicio, según IF 2021002560 y 2021002061.
00:32	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
00:38	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.75 MW de consumos de SS/EE Las Cabras y El Manzano, según IF 2021002585.
00:38	Transelec	S/E Itahue abierto 52A1 de línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 por control de transferencia del circuito 2, por nevazón en la zona (57.7 MVA para 2°C y 2 km/hrs).
00:40	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2021002577.
00:50	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 1 cerrada, según IF 2021002563.
01:04	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
01:05	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta por regular de tensión.
01:09	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 habilitada reconexión automática. Lluvia en la zona.
01:09	Transelec	S/E Itahue cerrado 52A1 de línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1.
01:10	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 tramo de línea de 66 kV Loncoche - Pitrufquén cerrado, según IF 2021002583.
01:16	CGE	S/E Gorbea recupera sus consumos desde S/E Loncoche.
01:29	STS	C. Cementos Bío Bío disponible, según IF 2021002576.
01:32	AES Andes	C. Guacolda 5 limitada en 147 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002103. Cancelada IL 202102046.
01:40	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico disponibles y en servicio, según IF 2021002553 - 2021002556.
01:53	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 sincronizada en pruebas, según SDCF 20211077240.
02:00	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 abierta para regular tensión.
02:01	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2021002581.
02:03	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cerrada, según IF 2021002585.
02:05	CGE	SS/EE Las Cabras y El Manzano recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2021002585.
02:18	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 2 cerrada, según IF 2021002581.
03:01	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 cerrado y normalizada topología.
03:52	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 tramo de línea de 66 kV Loncoche - Pitrufquén 2 cerrado, según IF 2021002562.
04:08	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 cerrado y normalizada topología.
04:08	CGE	S/E Teno 52A9 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE Distribución por trabajos de reparación en sus instalaciones asociados al 52C7 Cto El Qulemén de S/E Teno, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A9, asociado a la línea 154 kV Teno - MDP Arauco por trabajos cercanos a líneas energizadas, según SICF 2021079242.

Hora	Centro de Control	Observación
04:19	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Pelequén cerrada, según IF 2021002586.
04:32	CGE	S/E Concepción 52B3 de línea de 66 kV Concepción - Penco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002593.
04:55	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002594
04:55	Arauco	C. Arauco generando en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2, según IF 2021002587.
05:01	Arauco	C. Arauco sincronizada, según IF 2021002587.
05:10	STS	C. Masisa disponible y en servicio, según IF 2021002577. Continúa limitada a 7.7 MW, según IL 2021002070.
06:01	Transelec	S/E Pueblo Seco transformador TR-1 de 154/23 kV y 20 MVA interrupción forzada por protecciones.
06:13	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
06:16	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 1 abierta para regular tensión.
06:19	CGE	S/E Quinta 52B3 de línea de 66 kV Quinta - EFE Quinta interrupción forzada por protecciones con 0.1 MW interrumpidos, según IF 2021002596.
06:37	CGE	S/E Alonso de Ribera línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante cerrada. Interruptor B2 continúa transferido, según IL 2021001594. Cancelado IF 2021002545.
07:11	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 7.7 MW, según IF 2021002592.
07:17	CGE	S/E Pelequén 52CT general de media tensión interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002590.
07:22	CGE	S/E Teno 52A9 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
07:25	CGE	S/E Pelequén 52CT general de media tensión cerrado, según IF 2021002590.
07:46	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2021002592.
07:58	AES Andes	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021079233.
08:08	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cierre manual sin éxito.
09:16	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
09:53	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada limitación, según IL 2021002092.
10:09	CGE	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, normalizado el 100% de los consumos, según IF 2021002555.
10:12	Engie Generación	C. Mejillones IEM sincronizada en pruebas, según IF 2021002572.
10:18	STS	C. Masisa disponible y en servicio, según IF 2021002592. Continúa limitada a 7,7 MW, según IL 2021002070.
10:25	Frontel	S/E Curacautín recupera el 100% de sus consumos, según IF 2021002605.
11:22	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
11:40	CGE	Línea de 66 kV Pullínque - Loncoche 2 cerrada, según IF 2021002580.
11:41	CGE	S/E Esmeralda se reducen 3.3 MW de consumos correspondientes a S/E La Negra por control de transferencia línea de 110 kV Uribe - Esmeralda.
11:43	Engie Generación	C. Mejillones IEM disponible y en servicio, según IF 2021002572.
11:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:05	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
12:19	CGE	S/E Quinta cerrado 52B3 de línea de 66 kV Quinta - EFE Quinta, según IF 2021002596.
12:29	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e investigación por parte de personal especialista debido a fallas reiteradas, según SDCF 2021079260.
12:39	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
12:44	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retirar elemento extraño desde cruceta inferior derecha de estructura E-559, relacionada a falla ocurrida el 12.09.2021, según SDCF 2021079253.
12:49	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
13:01	CGE	S/E Esmeralda normalizados consumos de S/E La Negra.
13:54	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021079253.
14:14	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
14:14	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV 750 MVA cerrado.
14:21	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
14:23	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
14:25	Engie Transmisión	S/E Tocopilla abierto interruptor seccionador de barras JR. U-15 conectada a barra 1 de 220 kV inyectando generación hacia S/E Crucero 220 kV y U-14 conectada a barra 2 de 220 kV inyectando generación hacia 110 kV por medio de transformador Booster.
14:26	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A abierta.
14:46	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según SDCF 2021079260.

Hora	Centro de Control	Observación
15:11	Colbún	Línea de 220 kV Angostura - Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002599.
15:11	Colbún	S/E Mulchén 52J6 de línea de 220 kV Angostura - Mulchén 2 indisponible, según IF 2021002610. El paño queda transferido a las 21:01 hrs.
15:14	Transelec	S/E Nogales con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por pérdida de telecontrol atención de falla de comunicaciones, revisión de equipo MUX FOX 615 y sistema de MMOO, según SICF 2021079261.
15:15	CGE	Línea de 66 kV Escuadrón - Arenas Blancas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar tirante de poste chocado en redes de MT que pasan bajo la línea, según SICF 2021079263.
15:15	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar tirante de poste chocado en redes de MT que pasan bajo la línea, según SICF 2021079264.
15:21	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar líneas cortadas en redes de MT, según SICF 2021079266.
16:06	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 cerrada, según IF 2021002589. Se procede a normalizar topología.
16:09	Colbún	C. Quilleco U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en los servicios auxiliares, según IF 2021002603.
16:18	Colbún	C. Quilleco U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en los servicios auxiliares, según IF 2021002602.
17:05	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén, tramo Tap Victoria - Traiguén cerrada, según IF 2021002552. Se procede a normalizar topología.
17:15	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
17:15	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV 750 MVA abierto.
17:18	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
17:20	Engie Transmisión	S/E Tocopilla cerrado interruptor seccionador de barras normalizada topología.
17:26	Frontel	S/E Traiguén recupera el 100% de sus consumos, según IF 2021002607.
17:55	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021079266.
18:01	CGE	Línea de 66 kV Escuadrón - Arenas Blancas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021079263.
18:01	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021079264.
18:07	CGE	S/E Loncoche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Resetear las protecciones de los paños B2, B4 y B5 de de la S/E, según SICF 2021079289.
18:20	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J1, J4, J9 y J11.
18:31	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 cerrada.
18:31	Besalco	S/E Pueblo Seco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Alimentación de SS/AA de la S/E a través de red externa, según SICF 2021079291.
18:32	CGE	S/E Loncoche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021079289.
18:58	STS	C. Masisa disponible y en servicio, según SDCF 2021079260. Continúa limitada a 7.7 MW, según IL 2021002070.
19:09	Enel Generación	C. El Toro U-2 sale del servicio en forma intempestiva y deja de dar respaldo a los SS/AA, según IF 2021002608.
19:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 104.62 m.s.n.m. y un afluente de 50 MWh.
20:41	AES Andes	C. Guacolda 3 sincronizada en pruebas, según SMM 2021074757.
21:01	Colbún	Línea de 220 kV Angostura - Mulchén 2 cerrada, según IF 2021002601.
21:46	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 20210079238.
23:17	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada en 220 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación rótula de pulverizador "D", según SICF 2021079303.
23:21	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 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 -19.4 [MW/m]
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -514.1 [MW]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 737.9 [MW]
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.2 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina sin datos Scada	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos data SCADA congelada.	08/09/2021	00:00		
AES Andes	C. Guacolda sin datos SCADA.	08/09/2021	08:00		

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 BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Celeoredes	Hot line.	11/09/2021	09:48		
Río Colorado	Hot line desde CDC.	12/09/2021	19:30		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 12 de
septiembre de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202207237	Subestación	Ejecución Extensa	AR CERRO TIGRE SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL CERRO TIGRE [EN_REVISION]	BA CENTRAL CERRO TIGRE 330V BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de barra N°3 330V de S/E Central Cerro Tigre para realizar verificaciones en celdas de media tensión y pruebas de aislación y continuidad en conductores de los circuitos de media tensión. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna: S2F11, S2F4 en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión de barra N°3 330V de S/E Central Cerro Tigre para realizar verificaciones en celdas de media tensión y pruebas de aislación y continuidad en conductores de los circuitos de media tensión. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna: S2F11, S2F4 en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado					08-09-21:08:00	13-09-21:18:00	08-09-21:09:10	13-09-21:18:45
202206487	Subestación	Ejecución Extensa	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CERRO TIGRE [EN_REVISION]	CENTRAL CERRO TIGRE 220/33 KV 200 MVA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Engendrado y pruebas de puesta en servicio Transformador 220/33 KV S/E Cerro Tigre correspondiente al proyecto NCP 2511. Trabajos consisten en engendrado en vacío del transformador incluyendo el reactor T21. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: A disposición de jefe de fauna S2F11, S2F12, S2F13, S2F14, S2F15, S2F16, S2F17, S2F18, S2F19, S2F20, S2F21, S2F22, S2F23, S2F24, S2F25, S2F26, S2F27, S2F28, S2F29, S2F30, S2F31, S2F32, S2F33, S2F34, S2F35, S2F36, S2F37, S2F38, S2F39, S2F40, S2F41, S2F42, S2F43, S2F44, S2F45, S2F46, S2F47, S2F48, S2F49, S2F50, S2F51, S2F52, S2F53, S2F54, S2F55, S2F56, S2F57, S2F58, S2F59, S2F60, S2F61, S2F62, S2F63, S2F64, S2F65, S2F66, S2F67, S2F68, S2F69, S2F70, S2F71, S2F72, S2F73, S2F74, S2F75, S2F76, S2F77, S2F78, S2F79, S2F80, S2F81, S2F82, S2F83, S2F84, S2F85, S2F86, S2F87, S2F88, S2F89, S2F90, S2F91, S2F92, S2F93, S2F94, S2F95, S2F96, S2F97, S2F98, S2F99, S2F100, S2F101, S2F102, S2F103, S2F104, S2F105, S2F106, S2F107, S2F108, S2F109, S2F110, S2F111, S2F112, S2F113, S2F114, S2F115, S2F116, S2F117, S2F118, S2F119, S2F120, S2F121, S2F122, S2F123, S2F124, S2F125, S2F126, S2F127, S2F128, S2F129, S2F130, S2F131, S2F132, S2F133, S2F134, S2F135, S2F136, S2F137, S2F138, S2F139, S2F140, S2F141, S2F142, S2F143, S2F144, S2F145, S2F146, S2F147, S2F148, S2F149, S2F150, S2F151, S2F152, S2F153, S2F154, S2F155, S2F156, S2F157, S2F158, S2F159, S2F160, S2F161, S2F162, S2F163, S2F164, S2F165, S2F166, S2F167, S2F168, S2F169, S2F170, S2F171, S2F172, S2F173, S2F174, S2F175, S2F176, S2F177, S2F178, S2F179, S2F180, S2F181, S2F182, S2F183, S2F184, S2F185, S2F186, S2F187, S2F188, S2F189, S2F190, S2F191, S2F192, S2F193, S2F194, S2F195, S2F196, S2F197, S2F198, S2F199, S2F200, S2F201, S2F202, S2F203, S2F204, S2F205, S2F206, S2F207, S2F208, S2F209, S2F210, S2F211, S2F212, S2F213, S2F214, S2F215, S2F216, S2F217, S2F218, S2F219, S2F220, S2F221, S2F222, S2F223, S2F224, S2F225, S2F226, S2F227, S2F228, S2F229, S2F230, S2F231, S2F232, S2F233, S2F234, S2F235, S2F236, S2F237, S2F238, S2F239, S2F240, S2F241, S2F242, S2F243, S2F244, S2F245, S2F246, S2F247, S2F248, S2F249, S2F250, S2F251, S2F252, S2F253, S2F254, S2F255, S2F256, S2F257, S2F258, S2F259, S2F260, S2F261, S2F262, S2F263, S2F264, S2F265, S2F266, S2F267, S2F268, S2F269, S2F270, S2F271, S2F272, S2F273, S2F274, S2F275, S2F276, S2F277, S2F278, S2F279, S2F280, S2F281, S2F282, S2F283, S2F284, S2F285, S2F286, S2F287, S2F288, S2F289, S2F290, S2F291, S2F292, S2F293, S2F294, S2F295, S2F296, S2F297, S2F298, S2F299, S2F300, S2F301, S2F302, S2F303, S2F304, S2F305, S2F306, S2F307, S2F308, S2F309, S2F310, S2F311, S2F312, S2F313, S2F314, S2F315, S2F316, S2F317, S2F318, S2F319, S2F320, S2F321, S2F322, S2F323, S2F324, S2F325, S2F326, S2F327, S2F328, S2F329, S2F330, S2F331, S2F332, S2F333, S2F334, S2F335, S2F336, S2F337, S2F338, S2F339, S2F340, S2F341, S2F342, S2F343, S2F344, S2F345, S2F346, S2F347, S2F348, S2F349, S2F350, S2F351, S2F352, S2F353, S2F354, S2F355, S2F356, S2F357, S2F358, S2F359, S2F360, S2F361, S2F362, S2F363, S2F364, S2F365, S2F366, S2F367, S2F368, S2F369, S2F370, S2F371, S2F372, S2F373, S2F374, S2F375, S2F376, S2F377, S2F378, S2F379, S2F380, S2F381, S2F382, S2F383, S2F384, S2F385, S2F386, S2F387, S2F388, S2F389, S2F390, S2F391, S2F392, S2F393, S2F394, S2F395, S2F396, S2F397, S2F398, S2F399, S2F400, S2F401, S2F402, S2F403, S2F404, S2F405, S2F406, S2F407, S2F408, S2F409, S2F410, S2F411, S2F412, S2F413, S2F414, S2F415, S2F416, S2F417, S2F418, S2F419, S2F420, S2F421, S2F422, S2F423, S2F424, S2F425, S2F426, S2F427, S2F428, S2F429, S2F430, S2F431, S2F432, S2F433, S2F434, S2F435, S2F436, S2F437, S2F438, S2F439, S2F440, S2F441, S2F442, S2F443, S2F444, S2F445, S2F446, S2F447, S2F448, S2F449, S2F450, S2F451, S2F452, S2F453, S2F454, S2F455, S2F456, S2F457, S2F458, S2F459, S2F460, S2F461, S2F462, S2F463, S2F464, S2F465, S2F466, S2F467, S2F468, S2F469, S2F470, S2F471, S2F472, S2F473, S2F474, S2F475, S2F476, S2F477, S2F478, S2F479, S2F480, S2F481, S2F482, S2F483, S2F484, S2F485, S2F486, S2F487, S2F488, S2F489, S2F490, S2F491, S2F492, S2F493, S2F494, S2F495, S2F496, S2F497, S2F498, S2F499, S2F500, S2F501, S2F502, S2F503, S2F504, S2F505, S2F506, S2F507, S2F508, S2F509, S2F510, S2F511, S2F512, S2F513, S2F514, S2F515, S2F516, S2F517, S2F518, S2F519, S2F520, S2F521, S2F522, S2F523, S2F524, S2F525, S2F526, S2F527, S2F528, S2F529, S2F530, S2F531, S2F532, S2F533, S2F534, S2F535, S2F536, S2F537, S2F538, S2F539, S2F540, S2F541, S2F542, S2F543, S2F544, S2F545, S2F546, S2F547, S2F548, S2F549, S2F550, S2F551, S2F552, S2F553, S2F554, S2F555, S2F556, S2F557, S2F558, S2F559, S2F560, S2F561, S2F562, S2F563, S2F564, S2F565, S2F566, S2F567, S2F568, S2F569, S2F570, S2F571, S2F572, S2F573, S2F574, S2F575, S2F576, S2F577, S2F578, S2F579, S2F580, S2F581, S2F582, S2F583, S2F584, S2F585, S2F586, S2F587, S2F588, S2F589, S2F590, S2F591, S2F592, S2F593, S2F594, S2F595, S2F596, S2F597, S2F598, S2F599, S2F600, S2F601, S2F602, S2F603, S2F604, S2F605, S2F606, S2F607, S2F608, S2F609, S2F610, S2F611, S2F612, S2F613, S2F614, S2F615, S2F616, S2F617, S2F618, S2F619, S2F620, S2F621, S2F622, S2F623, S2F624, S2F625, S2F626, S2F627, S2F628, S2F629, S2F630, S2F631, S2F632, S2F633, S2F634, S2F635, S2F636, S2F637, S2F638, S2F639, S2F640, S2F641, S2F642, S2F643, S2F644, S2F645, S2F646, S2F647, S2F648, S2F649, S2F650, S2F651, S2F652, S2F653, S2F654, S2F655, S2F656, S2F657, S2F658, S2F659, S2F660, S2F661, S2F662, S2F663, S2F664, S2F665, S2F666, S2F667, S2F668, S2F669, S2F670, S2F671, S2F672, S2F673, S2F674, S2F675, S2F676, S2F677, S2F678, S2F679, S2F680, S2F681, S2F682, S2F683, S2F684, S2F685, S2F686, S2F687, S2F688, S2F689, S2F690, S2F691, S2F692, S2F693, S2F694, S2F695, S2F696, S2F697, S2F698, S2F699, S2F700, S2F701, S2F702, S2F703, S2F704, S2F705, S2F706, S2F707, S2F708, S2F709, S2F710, S2F711, S2F712, S2F713, S2F714, S2F715, S2F716, S2F717, S2F718, S2F719, S2F720, S2F721, S2F722, S2F723, S2F724, S2F725, S2F726, S2F727, S2F728, S2F729, S2F730, S2F731, S2F732, S2F733, S2F734, S2F735, S2F736, S2F737, S2F738, S2F739, S2F740, S2F741, S2F742, S2F743, S2F744, S2F745, S2F746, S2F747, S2F748, S2F749, S2F750, S2F751, S2F752, S2F753, S2F754, S2F755, S2F756, S2F757, S2F758, S2F759, S2F760, S2F761, S2F762, S2F763, S2F764, S2F765, S2F766, S2F767, S2F768, S2F769, S2F770, S2F771, S2F772, S2F773, S2F774, S2F775, S2F776, S2F777, S2F778, S2F779, S2F780, S2F781, S2F782, S2F783, S2F784, S2F785, S2F786, S2F787, S2F788, S2F789, S2F790, S2F791, S2F792, S2F793, S2F794, S2F795, S2F796, S2F797, S2F798, S2F799, S2F800, S2F801, S2F802, S2F803, S2F804, S2F805, S2F806, S2F807, S2F808, S2F809, S2F810, S2F811, S2F812, S2F813, S2F814, S2F815, S2F816, S2F817, S2F818, S2F819, S2F820, S2F821, S2F822, S2F823, S2F824, S2F825, S2F826, S2F827, S2F828, S2F829, S2F830, S2F831, S2F832, S2F833, S2F834, S2F835, S2F836, S2F837, S2F838, S2F839, S2F840, S2F841, S2F842, S2F843, S2F844, S2F845, S2F846, S2F847, S2F848, S2F849, S2F850, S2F851, S2F852, S2F853, S2F854, S2F855, S2F856, S2F857, S2F858, S2F859, S2F860, S2F861, S2F862, S2F863, S2F864, S2F865, S2F866, S2F867, S2F868, S2F869, S2F870, S2F871, S2F872, S2F873, S2F874, S2F875, S2F876, S2F877, S2F878, S2F879, S2F880, S2F881, S2F882, S2F883, S2F884, S2F885, S2F886, S2F887, S2F888, S2F889, S2F890, S2F891, S2F892, S2F893, S2F894, S2F895, S2F896, S2F897, S2F898, S2F899, S2F900, S2F901, S2F902, S2F903, S2F904, S2F905, S2F906, S2F907, S2F908, S2F909, S2F910, S2F911, S2F912, S2F913, S2F914, S2F915, S2F916, S2F917, S2F918, S2F919, S2F920, S2F921, S2F922, S2F923, S2F924, S2F925, S2F926, S2F927, S2F928, S2F929, S2F930, S2F931, S2F932, S2F933, S2F934, S2F935, S2F936, S2F937, S2F938, S2F939, S2F940, S2F941, S2F942, S2F943, S2F944, S2F945, S2F946, S2F947, S2F948, S2F949, S2F950, S2F951, S2F952, S2F953, S2F954, S2F955, S2F956, S2F957, S2F958, S2F959, S2F960, S2F961, S2F962, S2F963, S2F964, S2F965, S2F966, S2F967, S2F968, S2F969, S2F970, S2F971, S2F972, S2F973, S2F974, S2F975, S2F976, S2F977, S2F978, S2F979, S2F980, S2F981, S2F982, S2F983, S2F984, S2F985, S2F986, S2F987, S2F988, S2F989, S2F990, S2F991, S2F992, S2F993, S2F994, S2F995, S2F996, S2F997, S2F998, S2F999, S2F1000, S2F1001, S2F1002, S2F1003, S2F1004, S2F1005, S2F1006, S2F1007, S2F1008, S2F1009, S2F1010, S2F1011, S2F1012, S2F1013, S2F1014, S2F1015, S2F1016, S2F1017, S2F1018, S2F1019, S2F1020, S2F1021, S2F1022, S2F1023, S2F1024, S2F1025, S2F1026, S2F1027, S2F1028, S2F1029, S2F1030, S2F1031, S2F1032, S2F1033, S2F1034, S2F1035, S2F1036, S2F1037, S2F1038, S2F1039, S2F1040, S2F1041, S2F1042, S2F1043, S2F1044, S2F1045, S2F1046, S2F1047, S2F1048, S2F1049, S2F1050, S2F1051, S2F1052, S2F1053, S2F1054, S2F1055, S2F1056, S2F1057, S2F1058, S2F1059, S2F1060, S2F1061, S2F1062, S2F1063, S2F1064, S2F1065, S2F1066, S2F1067, S2F1068, S2F1069, S2F1070, S2F1071, S2F1072, S2F1073, S2F1074, S2F1075, S2F1076, S2F1077, S2F1078, S2F1079, S2F1080, S2F1081, S2F1082, S2F1083, S2F1084, S2F1085, S2F1086, S2F1087, S2F1088, S2F1089, S2F1090, S2F1091, S2F1092, S2F1093, S2F1094, S2F1095, S2F1096, S2F1097, S2F1098, S2F1099, S2F1100, S2F1101, S2F1102, S2F1103, S2F1104, S2F1105, S2F1106, S2F1107, S2F1108, S2F1109, S2F1110, S2F1111, S2F1112, S2F1113, S2F1114, S2F1115, S2F1116, S2F1117, S2F1118, S2F1119, S2F1120, S2F1121, S2F1122, S2F1123, S2F1124, S2F1125, S2F1126, S2F1127, S2F1128, S2F1129, S2F1130, S2F1131, S2F1132, S2F1133, S2F1134, S2F1135, S2F1136, S2F1137, S2F1138, S2F1139, S2F1140, S2F1141, S2F1142, S2F1143, S2F1144, S2F1145, S2F1146, S2F1147, S2F1148, S2F1149, S2F1150, S2F1151, S2F1152, S2F1153, S2F1154, S2F1155, S2F1156, S2F1157, S2F1158, S2F1159, S2F1160, S2F1161, S2F1162, S2F1163, S2F1164, S2F1165, S2F1166, S2F1167, S2F1168, S2F1169, S2F1170, S2F1171, S2F1172, S2F1173, S2F1174, S2F1175, S2F1176, S2F1177, S2F1178, S2F1179, S2F1180, S2F1181, S2F1182, S2F1183, S2F1184, S2F1185, S2F1186, S2F1187, S2F1188, S2F1189, S2F1190, S2F1191, S2F1192, S2F1193, S2F1194, S2F1195, S2F1196, S2F1197, S2F1198, S2F1199, S2F1200, S2F1201, S2F1202, S2F1203, S2F1204, S2F1205, S2F1206, S2F1207, S2F1208, S2F1209, S2F1210, S2F1211, S2F1212, S2F1213, S2F1214, S2F1215, S2F1216, S2F1217, S2F1218, S2F1219, S2F1220, S2F1221, S2F1222, S2F1223, S2F1224, S2F1225, S2F1226, S2F1227, S2F1228, S2F1229, S2F1230, S2F1231, S2F1232, S2F1233, S2F1234, S2F1235, S2F1236, S2F1237, S2F1238, S2F1239, S2F1240, S2F1241, S2F1242, S2F1243, S2F1244, S2F1245, S2F1246, S2F1247, S2F1248, S2F1249, S2F1250, S2F1251, S2F1252, S2F1253, S2F1254, S2F1255, S2F1256, S2F1257, S2F1258, S2F1259, S2F1260, S2F1261, S2F1262, S2F1263, S2F1264, S2F1265, S2F1266, S2F1267, S2F1268, S2F1269, S2F1270, S2F1271, S2F1272, S2F1273, S2F1274, S2F1275, S2F1276, S2F1277, S2F1278, S2F1279, S2F1280, S2F1281, S2F1282, S2F1283, S2F1284, S2F1285, S2F1286, S2F1287, S2F1288, S2F1289, S2F1290, S2F1291, S2F1292, S2F1293, S2F1294, S2F1295, S2F1296, S2F1297, S2F1298, S2F1299, S2F1300, S2F1301, S2F1302, S2F1303, S2F1304, S2F1305, S2F1306, S2F1307, S2F1308, S2F1309, S2F1310, S2F1311, S2F1312, S2F1313, S2F1314, S2F1315, S2F1316, S2F1317, S2F1318, S2F1319, S2F1320, S2F1321, S2F1322, S2F1323, S2F1324, S2F1325, S2F1326, S2F1327, S2F1328, S2F1329, S2F1330, S2F1331, S2F1332, S2F1333, S2F1334, S2F1335, S2F1336, S2F1337, S2F1338, S2F1339, S2F1340, S2F1341, S2F1342, S2F1343, S2F1344, S2F1345, S2F1346, S2F1347, S2F1348, S2F1349, S2F1350, S2F1351, S2F1352, S2F1353, S2F1354, S2F1355, S2F1356, S2F1357, S2F1358, S2F1359, S2F1360, S2F1361, S2F1362, S2F1363, S2F1364, S2F1365, S2F1366, S2F1367, S2F1368, S2F1369, S2F1370, S2F1371, S2F1372, S2F1373, S2F1374, S2F1375, S2F1376, S2F1377, S2F1378, S2F1379, S2F1380, S2F1381, S2F1382, S2F1383, S2F1384, S2F1385, S2F1386, S2F1387, S2F1388, S2F1389, S2F1390, S2F1391, S2F1392, S2F1393, S2F1394, S2F1395, S2F1396, S2F1397, S2F1398, S2F1399, S2F1400, S2F1401, S2F1402, S2F1403, S2F1404, S2F1405, S2F1406, S2F1407, S2F1408, S2F1409, S2F1410, S2F1411, S2F1412, S2F1413, S2F1414, S2F1415, S2F1416, S2F1417, S2F1418, S2F1419, S2F1420, S2F1421, S2F1422, S2F1423, S2F1424, S2F1425, S2F1426, S2F1427, S2F1428, S2F1429, S2F1430, S2F1431, S2F1432, S2F1433, S2F1434, S2F1435, S2F1436, S2F1437, S2F1438, S2F1439, S2F1440, S2F1441, S2F1442, S2F1443, S2F1444, S2F1445, S2F1446, S2F1447, S2F1448, S2F1449, S2F1450, S2F1451, S2F1452, S2F1453, S2F1454, S2F1455, S2F1456, S2F1457, S2F1458, S2F1459, S2F1460, S2F1461, S2F1462, S2F1463, S2F1464, S2F1465, S2F1466, S2F1467, S2F1468, S2F1469, S2F1470, S2F1471, S2F1472, S2F1473, S2F1474, S2F1475, S2F1476, S2F1477, S2F1478, S2F1479, S2F1480, S2F1481, S2F1482, S2F1483, S2F1484, S2F1485, S2F1486, S2F1487, S2F1488, S2F1489, S2F1490, S2F1491, S2F1492, S2F1493, S2F1494, S2F1495, S2F1496, S2F1497, S2F1498, S2F1499, S2F1500, S2F1501, S2F1502, S2F1503, S2F1504, S2F1505, S2F1506, S2F1507, S2F1508, S2F1509, S2F1510, S2F1511, S2F1512, S2F1513, S2F1514, S2F1515, S2F1516, S2F1517, S2F1518, S2F1519, S2F1520, S2F1521, S2F1522, S2F1523, S2F1524, S2F1525, S2F1526, S2F1527, S2F1528, S2F1529, S2F1530, S2F1531, S2F1532, S2F1533, S2F1534, S2F1535, S2F1536, S2F1537, S2F1538, S2F1539, S2F1540, S2F1541, S2F1542, S2F1543, S2F1544, S2F1545, S2F1546, S2F1547, S2F1548, S2F1549, S2F1550, S2F1551, S2F1552, S2F1553, S2F1554, S2F1555, S2F1556, S2F1557, S2F1558, S2F1559, S2F1560, S2F1561, S2F1562, S2F											

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 (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307988	Subestación	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO AUTOMOTRIZ S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO NORTE	S/E ALTO NORTE 120KV S/E ALTO NORTE HT1 S/E ALTO NORTE HT2 S/E ALTO NORTE HT3 S/E ALTO NORTE HT4	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento a S/E Alto Norte con parada total de planta (Demanda en el periodo de mantenimiento será cero) por un periodo de 14 días, con trabajos en paños 52H3, 52H4, 52HT1, 52HT2, 52HT3 y 52HT4	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro, actividad planificada, y se realiza con S/E fuera de servicio.	<p>Durante estos trabajos el área Norte se encontrará con parada de planta con carga a 16kV.</p> <p>Condiciones Subestación Altonorte</p> <p>•Paño TR1 oBHT1-1 Abierto y bloqueado oCHT1 Abierto y bloqueado oBHT1-2 Abierto y bloqueado oSCT1 Abierto, extraído y bloqueado</p> <p>•Paño TR2 oBHT1-1 Abierto y bloqueado oS2HT Abierto y bloqueado oCHT1 Abierto y bloqueado oBHT1-2 Abierto y bloqueado oSCT1 Abierto, extraído y bloqueado</p> <p>•Paño TR3 oBHT1-1 Abierto y bloqueado oCHT1 Abierto y bloqueado oBHT1-2 Abierto y bloqueado oS2C Abierto, extraído y bloqueado</p> <p>•Paño TR4 oBHT1-1 Abierto y bloqueado oS2HT Abierto y bloqueado oCHT1 Abierto y bloqueado oS2C Abierto, extraído y bloqueado</p>	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 22:00	12-09-21 07:44	12-09-21 22:42	
202307499	Subestación	Ejecución Entera	ECONOR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2 BA S/E CRUCERO 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de luminarias en alumbrado público de S/E Crucero.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Crucero, 52H6, 52H5, 52H14, 52H6, 52H15, 52H12, 52H7, 52H8, 52H9, 52H10, 52H11, 52H12, 52H13, 52H15, 52H16, 52H17, 52H18, 52H19, 52H20, 52H21, 52H22, 52H23, 52H24, 52H25, 52H26, 52H27, 52H28, 52H29, 52H30, 52H31, 52H32, 52H33, 52H34, 52H35, 52H36, 52H37, 52H38, 52H39, 52H40, 52H41, 52H42, 52H43, 52H44, 52H45, 52H46, 52H47, 52H48, 52H49, 52H50, 52H51, 52H52, 52H53, 52H54, 52H55, 52H56, 52H57, 52H58, 52H59, 52H60, 52H61, 52H62, 52H63, 52H64, 52H65, 52H66, 52H67, 52H68, 52H69, 52H70, 52H71, 52H72, 52H73, 52H74, 52H75, 52H76, 52H77, 52H78, 52H79, 52H80, 52H81, 52H82, 52H83, 52H84, 52H85, 52H86, 52H87, 52H88, 52H89, 52H90, 52H91, 52H92, 52H93, 52H94, 52H95, 52H96, 52H97, 52H98, 52H99, 52H100, 52H101, 52H102, 52H103, 52H104, 52H105, 52H106, 52H107, 52H108, 52H109, 52H110, 52H111, 52H112, 52H113, 52H114, 52H115, 52H116, 52H117, 52H118, 52H119, 52H120, 52H121, 52H122, 52H123, 52H124, 52H125, 52H126, 52H127, 52H128, 52H129, 52H130, 52H131, 52H132, 52H133, 52H134, 52H135, 52H136, 52H137, 52H138, 52H139, 52H140, 52H141, 52H142, 52H143, 52H144, 52H145, 52H146, 52H147, 52H148, 52H149, 52H150, 52H151, 52H152, 52H153, 52H154, 52H155, 52H156, 52H157, 52H158, 52H159, 52H160, 52H161, 52H162, 52H163, 52H164, 52H165, 52H166, 52H167, 52H168, 52H169, 52H170, 52H171, 52H172, 52H173, 52H174, 52H175, 52H176, 52H177, 52H178, 52H179, 52H180, 52H181, 52H182, 52H183, 52H184, 52H185, 52H186, 52H187, 52H188, 52H189, 52H190, 52H191, 52H192, 52H193, 52H194, 52H195, 52H196, 52H197, 52H198, 52H199, 52H200, 52H201, 52H202, 52H203, 52H204, 52H205, 52H206, 52H207, 52H208, 52H209, 52H210, 52H211, 52H212, 52H213, 52H214, 52H215, 52H216, 52H217, 52H218, 52H219, 52H220, 52H221, 52H222, 52H223, 52H224, 52H225, 52H226, 52H227, 52H228, 52H229, 52H230, 52H231, 52H232, 52H233, 52H234, 52H235, 52H236, 52H237, 52H238, 52H239, 52H240, 52H241, 52H242, 52H243, 52H244, 52H245, 52H246, 52H247, 52H248, 52H249, 52H250, 52H251, 52H252, 52H253, 52H254, 52H255, 52H256, 52H257, 52H258, 52H259, 52H260, 52H261, 52H262, 52H263, 52H264, 52H265, 52H266, 52H267, 52H268, 52H269, 52H270, 52H271, 52H272, 52H273, 52H274, 52H275, 52H276, 52H277, 52H278, 52H279, 52H280, 52H281, 52H282, 52H283, 52H284, 52H285, 52H286, 52H287, 52H288, 52H289, 52H290, 52H291, 52H292, 52H293, 52H294, 52H295, 52H296, 52H297, 52H298, 52H299, 52H300, 52H301, 52H302, 52H303, 52H304, 52H305, 52H306, 52H307, 52H308, 52H309, 52H310, 52H311, 52H312, 52H313, 52H314, 52H315, 52H316, 52H317, 52H318, 52H319, 52H320, 52H321, 52H322, 52H323, 52H324, 52H325, 52H326, 52H327, 52H328, 52H329, 52H330, 52H331, 52H332, 52H333, 52H334, 52H335, 52H336, 52H337, 52H338, 52H339, 52H340, 52H341, 52H342, 52H343, 52H344, 52H345, 52H346, 52H347, 52H348, 52H349, 52H350, 52H351, 52H352, 52H353, 52H354, 52H355, 52H356, 52H357, 52H358, 52H359, 52H360, 52H361, 52H362, 52H363, 52H364, 52H365, 52H366, 52H367, 52H368, 52H369, 52H370, 52H371, 52H372, 52H373, 52H374, 52H375, 52H376, 52H377, 52H378, 52H379, 52H380, 52H381, 52H382, 52H383, 52H384, 52H385, 52H386, 52H387, 52H388, 52H389, 52H390, 52H391, 52H392, 52H393, 52H394, 52H395, 52H396, 52H397, 52H398, 52H399, 52H400, 52H401, 52H402, 52H403, 52H404, 52H405, 52H406, 52H407, 52H408, 52H409, 52H410, 52H411, 52H412, 52H413, 52H414, 52H415, 52H416, 52H417, 52H418, 52H419, 52H420, 52H421, 52H422, 52H423, 52H424, 52H425, 52H426, 52H427, 52H428, 52H429, 52H430, 52H431, 52H432, 52H433, 52H434, 52H435, 52H436, 52H437, 52H438, 52H439, 52H440, 52H441, 52H442, 52H443, 52H444, 52H445, 52H446, 52H447, 52H448, 52H449, 52H450, 52H451, 52H452, 52H453, 52H454, 52H455, 52H456, 52H457, 52H458, 52H459, 52H460, 52H461, 52H462, 52H463, 52H464, 52H465, 52H466, 52H467, 52H468, 52H469, 52H470, 52H471, 52H472, 52H473, 52H474, 52H475, 52H476, 52H477, 52H478, 52H479, 52H480, 52H481, 52H482, 52H483, 52H484, 52H485, 52H486, 52H487, 52H488, 52H489, 52H490, 52H491, 52H492, 52H493, 52H494, 52H495, 52H496, 52H497, 52H498, 52H499, 52H500, 52H501, 52H502, 52H503, 52H504, 52H505, 52H506, 52H507, 52H508, 52H509, 52H510, 52H511, 52H512, 52H513, 52H514, 52H515, 52H516, 52H517, 52H518, 52H519, 52H520, 52H521, 52H522, 52H523, 52H524, 52H525, 52H526, 52H527, 52H528, 52H529, 52H530, 52H531, 52H532, 52H533, 52H534, 52H535, 52H536, 52H537, 52H538, 52H539, 52H540, 52H541, 52H542, 52H543, 52H544, 52H545, 52H546, 52H547, 52H548, 52H549, 52H550, 52H551, 52H552, 52H553, 52H554, 52H555, 52H556, 52H557, 52H558, 52H559, 52H560, 52H561, 52H562, 52H563, 52H564, 52H565, 52H566, 52H567, 52H568, 52H569, 52H570, 52H571, 52H572, 52H573, 52H574, 52H575, 52H576, 52H577, 52H578, 52H579, 52H580, 52H581, 52H582, 52H583, 52H584, 52H585, 52H586, 52H587, 52H588, 52H589, 52H590, 52H591, 52H592, 52H593, 52H594, 52H595, 52H596, 52H597, 52H598, 52H599, 52H600, 52H601, 52H602, 52H603, 52H604, 52H605, 52H606, 52H607, 52H608, 52H609, 52H610, 52H611, 52H612, 52H613, 52H614, 52H615, 52H616, 52H617, 52H618, 52H619, 52H620, 52H621, 52H622, 52H623, 52H624, 52H625, 52H626, 52H627, 52H628, 52H629, 52H630, 52H631, 52H632, 52H633, 52H634, 52H635, 52H636, 52H637, 52H638, 52H639, 52H640, 52H641, 52H642, 52H643, 52H644, 52H645, 52H646, 52H647, 52H648, 52H649, 52H650, 52H651, 52H652, 52H653, 52H654, 52H655, 52H656, 52H657, 52H658, 52H659, 52H660, 52H661, 52H662, 52H663, 52H664, 52H665, 52H666, 52H667, 52H668, 52H669, 52H670, 52H671, 52H672, 52H673, 52H674, 52H675, 52H676, 52H677, 52H678, 52H679, 52H680, 52H681, 52H682, 52H683, 52H684, 52H685, 52H686, 52H687, 52H688, 52H689, 52H690, 52H691, 52H692, 52H693, 52H694, 52H695, 52H696, 52H697, 52H698, 52H699, 52H700, 52H701, 52H702, 52H703, 52H704, 52H705, 52H706, 52H707, 52H708, 52H709, 52H710, 52H711, 52H712, 52H713, 52H714, 52H715, 52H716, 52H717, 52H718, 52H719, 52H720, 52H721, 52H722, 52H723, 52H724, 52H725, 52H726, 52H727, 52H728, 52H729, 52H730, 52H731, 52H732, 52H733, 52H734, 52H735, 52H736, 52H737, 52H738, 52H739, 52H740, 52H741, 52H742, 52H743, 52H744, 52H745, 52H746, 52H747, 52H748, 52H749, 52H750, 52H751, 52H752, 52H753, 52H754, 52H755, 52H756, 52H757, 52H758, 52H759, 52H760, 52H761, 52H762, 52H763, 52H764, 52H765, 52H766, 52H767, 52H768, 52H769, 52H770, 52H771, 52H772, 52H773, 52H774, 52H775, 52H776, 52H777, 52H778, 52H779, 52H780, 52H781, 52H782, 52H783, 52H784, 52H785, 52H786, 52H787, 52H788, 52H789, 52H790, 52H791, 52H792, 52H793, 52H794, 52H795, 52H796, 52H797, 52H798, 52H799, 52H800, 52H801, 52H802, 52H803, 52H804, 52H805, 52H806, 52H807, 52H808, 52H809, 52H810, 52H811, 52H812, 52H813, 52H814, 52H815, 52H816, 52H817, 52H818, 52H819, 52H820, 52H821, 52H822, 52H823, 52H824, 52H825, 52H826, 52H827, 52H828, 52H829, 52H830, 52H831, 52H832, 52H833, 52H834, 52H835, 52H836, 52H837, 52H838, 52H839, 52H840, 52H841, 52H842, 52H843, 52H844, 52H845, 52H846, 52H847, 52H848, 52H849, 52H850, 52H851, 52H852, 52H853, 52H854, 52H855, 52H856, 52H857, 52H858, 52H859, 52H860, 52H861, 52H862, 52H863, 52H864, 52H865, 52H866, 52H867, 52H868, 52H869, 52H870, 52H871, 52H872, 52H873, 52H874, 52H875, 52H876, 52H877, 52H878, 52H879, 52H880, 52H881, 52H882, 52H883, 52H884, 52H885, 52H886, 52H887, 52H888, 52H889, 52H890, 52H891, 52H892, 52H893, 52H894, 52H895, 52H896, 52H897, 52H898, 52H899, 52H900, 52H901, 52H902, 52H903, 52H904, 52H905, 52H906, 52H907, 52H908, 52H909, 52H910, 52H911, 52H912, 52H913, 52H914, 52H915, 52H916, 52H917, 52H918, 52H919, 52H920, 52H921, 52H922, 52H923, 52H924, 52H925, 52H926, 52H927, 52H928, 52H929, 52H930, 52H931, 52H932, 52H933, 52H934, 52H935, 52H936, 52H937, 52H938, 52H939, 52H940, 52H941, 52H942, 52H943, 52H944, 52H945, 52H946, 52H947, 52H948, 52H949, 52H950, 52H951, 52H952, 52H953, 52H954, 52H955, 52H956, 52H957, 52H958, 52H959, 52H960, 52H961, 52H962, 52H963, 52H964, 52H965, 52H966, 52H967, 52H968, 52H969, 52H970, 52H971, 52H972, 52H973, 52H974, 52H975, 52H976, 52H977, 52H978, 52H979, 52H980, 52H981, 52H982, 52H983, 52H984, 52H985, 52H986, 52H987, 52H988, 52H989, 52H990, 52H991, 52H992, 52H993, 52H994, 52H995, 52H996, 52H997, 52H998, 52H999, 52H1000, 52H1001, 52H1002, 52H1003, 52H1004, 52H1005, 52H1006, 52H1007, 52H1008, 52H1009, 52H1010, 52H1011, 52H1012, 52H1013, 52H1014, 52H1015, 52H1016, 52H1017, 52H1018, 52H1019, 52H1020, 52H1021, 52H1022, 52H1023, 52H1024, 52H1025, 52H1026, 52H1027, 52H1028, 52H1029, 52H1030, 52H1031, 52H1032, 52H1033, 52H1034, 52H1035, 52H1036, 52H1037, 52H1038, 52H1039, 52H1040, 52H1041, 52H1042, 52H1043, 52H1044, 52H1045, 52H1046, 52H1047, 52H1048, 52H1049, 52H1050, 52H1051, 52H1052, 52H1053, 52H1054, 52H1055, 52H1056, 52H1057, 52H1058, 52H1059, 52H1060, 52H1061, 52H1062, 52H1063, 52H1064, 52H1065, 52H1066, 52H1067, 52H1068, 52H1069, 52H1070, 52H1071, 52H1072, 52H1073, 52H1074, 52H1075, 52H1076, 52H1077, 52H1078, 52H1079, 52H1080, 52H1081, 52H1082, 52H1083, 52H1084, 52H1085, 52H1086, 52H1087, 52H1088, 52H1089, 52H1090, 52H1091, 52H1092, 52H1093, 52H1094, 52H1095, 52H1096, 52H1097, 52H1098, 52H1099, 52H1100, 52H1101, 52H1102, 52H1103, 52H1104, 52H1105, 52H1106, 52H1107, 52H1108, 52H1109, 52H1110, 52H1111, 52H1112, 52H1113, 52H1114, 52H1115, 52H1116, 52H1117, 52H1118, 52H1119, 52H1120, 52H1121, 52H1122, 52H1123, 52H1124, 52H1125, 52H1126, 52H1127, 52H1128, 52H1129, 52H1130, 52H1131, 52H1132, 52H1133, 52H1134, 52H1135, 52H1136, 52H1137, 52H1138, 52H1139, 52H1140, 52H1141, 52H1142, 52H1143, 52H1144, 52H1145, 52H1146, 52H1147, 52H1148, 52H1149, 52H1150, 52H1151, 52H1152, 52H1153, 52H1154, 52H1155, 52H1156, 52H1157, 52H1158, 52H1159, 52H1160, 52H1161, 52H1162, 52H1163, 52H1164, 52H1165, 52H1166, 52H1167, 52H1168, 52H1169, 52H1170, 52H1171, 52H1172, 52H1173, 52H1174, 52H1175, 52H1176, 52H1177, 52H1178, 52H1179, 52H1180, 52H1181, 52H1182, 52H1183, 52H1184, 52H1185, 52H1186, 52H1187, 52H1188, 52H1189, 52H1190, 52H1191, 52H1192, 52H1193, 52H1194, 52H1195, 52H1196, 52H1197, 52H1198, 52H1199, 52H1200, 52H1201, 52H1202, 52H1203, 52H1204, 52H1205, 52H1206, 52H1207, 52H1208, 52H1209, 52H1210, 52H1211, 52H1212, 52H1213, 52H1214, 52H1215, 52H1216, 52H1217, 52H1218, 52H1219, 52H1220, 52H1221, 52H1222, 52H1223, 52H1224, 52H1225, 52H1226, 52H1227, 52H1228, 52H1229, 52H1230, 52H1231, 52H1232, 52H1233, 52H1234, 52H1235, 52H1236, 52H1237, 52H1238, 52H1239, 52H1240, 52H1241, 52H1242, 52H1243, 52H1244, 52H1245, 52H1246, 52H1247, 52H1248, 52H1249, 52H1250, 52H1251, 52H1252, 52H1253, 52H1254, 52H1255, 52H1256, 52H1257, 52H1258, 52H1259, 52H1260, 52H1261, 52H1262, 52H1263, 52H1264, 52H1265, 52H1266, 52H1267, 52H1268, 52H1269, 52H1270, 52H1271, 52H1272, 52H1273, 52H1274, 52H1275, 52H1276, 52H1277, 52H1278, 52H1279, 52H1280, 52H1281, 52H1282, 52H1283, 52H1284, 52H1285, 52H1286, 52H1287, 52H1288, 52H1289, 52H1290, 52H1291, 52H1292, 52H1293, 52H1294, 52H1295, 52H1296, 52H1297, 52H1298, 52H1299, 52H1300, 52H1301, 52H1302, 52H1303, 52H1304, 52H1305, 52H1306, 52H1307, 52H1308, 52H1309, 52H1310, 52H1311, 52H1312, 52H1313, 52H1314, 52H1315, 52H1316, 52H1317, 52H1318, 52H1319, 52H1320, 52H1321, 52H1322, 52H1323, 52H1324, 52H1325, 52H1326, 52H1327, 52H1328, 52H1329, 52H1330, 52H1331, 52H1332, 52H1333, 52H1334, 52H1335, 52H1336, 52H1337, 52H1338, 52H1339, 52H1340, 52H1341, 52H1342, 52H1343, 52H1344, 52H1345, 52H1346, 52H1347, 52H1348, 52H1349, 52H1350, 52H1351, 52H1352, 52H1353, 52H135									

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20206056	Subestación	Ejecución Entera	HERCULEA CABO LEONES II SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E20 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E21 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E22 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E23 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E24 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E25	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E20 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E21 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E22 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E23 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E24 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E25	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión correspondiente a la ampliación del parque eólico cabo Leones II. Condiciones requeridas en S/E Central Fuerza Eólica Cabo Leones I. A disposición de jefe de fauna: S/E231, S/E234, S/E237, S/E26, S/E28, S/E30.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión correspondiente a la ampliación del parque eólico cabo Leones II. Condiciones requeridas en S/E Central Fuerza Eólica Cabo Leones I. A disposición de jefe de fauna: S/E231, S/E234, S/E237, S/E26, S/E28, S/E30.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Desconectado	Desconectado	04-08-21 00:00	30-09-21 23:59	04-08-21 00:00	30-09-21 23:59
20207028	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHIE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA MANTENCION	BA S/E NUEVA MANTENCION 220KV B	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Extensión y almacenado de gas SF6. Bahía +DIOC (Diagnos 1, corte C) y Bahía +DIOC (Diagnos 2, corte C). 2. Acople de extensión de Barra B con Barra B existente. 3. Cargo de gas SF6 en extensión de Barra B (use de máquina DMO).	Seguindo los procedimientos de trabajos, no hay riesgos asociados a los trabajos.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Mantención 220 KV: Interrupor: S23 Abierto y Bloqueado. Disconector: 8013-2 Abierto y a disposición de jefe de Fauna. Disconector: 8013-3 Abierto y Bloqueado. Disconector: 8013-27 Cerrado y Bloqueado. Interrupor: S26 Abierto y Bloqueado. Disconector: 806-2 Abierto y a disposición de jefe de Fauna. Disconector: 806-1 Abierto y Bloqueado. Disconector: 806-27 Abierto y a disposición de jefe de Fauna. Disconector: 806-17-7 Cerrado y Bloqueado. Disconector: 8018B-7 Cerrado y a disposición de jefe de Fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	06-09-21 08:00	16-09-21 18:00	06-09-21 09:51	15-09-21 19:54	
20207051	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS II	S/E O'HIGGINS II S/E O'HIGGINS II S/E O'HIGGINS II S/E O'HIGGINS II	Obras Civiles	0	1. Topografía. 2. Retiro de grava por medios manuales o mecánicos. 3. Excavaciones por medios manuales o mecánicos. 4. Lujos menores a 40 toneladas (instalación de armaduras). 5. Ingreso de cambio nivel bomba telescópica para hormigón. 6. Intervención en Malla de sujeción a tierra.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	No reconectar: S/E O'Higgins: S28, S26, S27 y S210. S/E Aguas: S210 y S211. S/E Reparto: S213, S214, S215 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	09-09-21 08:00	30-09-21 00:00	09-09-21 00:00	01-10-21 08:46	
20207155	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 360	BA S/E 360 13.8KV BA S/E 360 69KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras y equipos.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 360 y S26. S/E Log Seca e S2613.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	12-09-21 08:00	12-09-21 18:00	12-09-21 08:36	12-09-21 09:15	
202070461	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados al proyecto Llanos del Viento. Carga de configuración y prueba RTU-IRMS-SCADA por integración de variables asociadas a nuevo Paño 13.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se debe considerar que pruebas pueden generar intermitencia de señales STR	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	17-08-21 07:00	20-08-21 00:00	17-08-21 10:02	15-09-21 04:15	
202069415	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	COLOSO 220/11.4/5.5KV T2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Transformador T2 en S/E Coloso por Trabajos en construcción de Muro Contorno	Riesgo Bajo. El trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado.	Condiciones Requeridas: SE COLOSO S217 Abierto SE COLOSO B17-1 Abierto y Bloqueado Esta solicitud ha sido ingresada como mantenimiento mayor del T2 de S/E Coloso y se ha enviado carga a la Gerencia de Operaciones del CEN por tal motivo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	26-08-21 00:00	16-09-21 23:59	26-08-21 11:30	16-09-21 10:54	
202070645	Subestación	Ejecución Entera	MINERA MERIDIAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PERON (MINERA MERIDIAN)		Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Modificación No Relevante (MNR), que consiste en el reemplazo de la actual unidad fuente para STR. El reemplazo del actual rolé de subestación para EDAC - BF y la ampliación de las variables STR requeridas.	Riesgo controlado por personal en Terreno.	Es una Modificación No Relevante para actualizaciones y modificación de sistemas de información y comunicación en instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	06-09-21 09:00	10-09-21 12:00	06-09-21 15:38	23-09-21 13:44	
202070554	Subestación	Ejecución Entera	MINERA SPENCE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SPENCE	SPENCE 220/33 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere realizar cambio de bushing H2 de AT por faga de aceite, equipo de AB realizar el cambio de bushing de transformador TF-150 de forma urgente.	Bajo, se requiere desenergizar transformador TF-150 por falta en bushing de AT.	Se requiere de forma inmediata realizar la desenergización de transformador para realizar condición y no sufrir pérdida del equipo y de sub-sistemas. Desconexión de Transformador de S244 abierto y se realiza de aislación en mutua lado 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los S244 serán energizados mediante SE.	Libre	MINERA SPENCE S.A.	Desconectado	Desconectado	19-08-21 12:12	25-08-21 20:00	19-08-21 19:34	30-09-21 20:05	
7304	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO EL ARRIAYAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL ARRIAYAN	BA S/E EL ARRIAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	0					ninguno	ninguno	Desconectado	Desconectado	13-05-16 14:40	13-05-16 23:59	13-05-16 15:10	
202067084	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E24 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E25 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E26 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E27 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E28	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E24 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E25 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E26 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E27 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E28	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión correspondiente a la ampliación del parque eólico cabo Leones I asociado a NUP 1826. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I. A disposición de jefe de fauna: S/E231, S/E234, S/E237, S/E26.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión correspondiente a la ampliación del parque eólico cabo Leones I asociado a NUP 1826. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I. A disposición de jefe de fauna: S/E231, S/E234, S/E237, S/E26.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	12-08-21 00:00	30-09-21 23:59	19-08-21 11:53	30-09-21 23:59	
202073998	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	0	Refino y revisión del terreno bajo la línea con material excedente del movimiento de tierra realizado para la ampliación de la plataforma de la Subestación Laguna.	El riesgo es bajo.	Refino y revisión del terreno bajo la línea con material excedente del movimiento de tierra realizado para la ampliación de la plataforma de la Subestación Laguna.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	12-09-21 07:00	12-09-21 17:00	12-09-21 08:29	12-09-21 21:25	
202070709	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SOL DEL DESERTO I1 [EN_REVISION] S/E SOL DEL DESERTO I2 [EN_REVISION] S/E SOL DEL DESERTO I7 [EN_REVISION]	S/E SOL DEL DESERTO I1 [EN_REVISION] S/E SOL DEL DESERTO I2 [EN_REVISION] S/E SOL DEL DESERTO I7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Apertura de los desconectores: 8011-1 y 8011-2 Apertura de los interruptores S274 y S275. Las maniobras se realizan para desenergizar al transformador elevador de la S/E Sol del Deserto con la finalidad de acceder a la fosa MT de los cables de los CTO 2, 3, 4 y 6 de 33 KV para realización de pruebas de aislación, VEF, detección de punto de falla y reparación.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación requeridas.	Se requiere acceder a la fosa MT de los cables de los CTO 2, 3, 4 y 6 de 33 KV para realización de pruebas de aislación, VEF, detección de punto de falla y reparación. La instalación que se encuentra en PEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	07-09-21 00:00	10-09-21 18:00	07-09-21 00:21	13-09-21 03:57	
202050017	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA ET1 S/E CENTRAL COMBARBALA ES24 S/E CENTRAL COMBARBALA E11 S/E CENTRAL COMBARBALA E12 S/E CENTRAL COMBARBALA E16	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA ET1 S/E CENTRAL COMBARBALA ES24 S/E CENTRAL COMBARBALA E11 S/E CENTRAL COMBARBALA E12 S/E CENTRAL COMBARBALA E16	Otro Tipo de Trabajo	0	Primera energización y pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Combarbalá (75 MW).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Primé Energía.	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá NUP 412.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	01-07-21 00:00	30-09-21 23:59	30-06-21 23:23	15-09-21 00:00	
202050016	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL COMBARBALA I1 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS	S/E CENTRAL COMBARBALA I1 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Combarbalá (75 MW) y pruebas a aislación.	Riesgo bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de energización.	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá NUP 412.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	01-07-21 00:00	30-09-21 23:59	30-06-21 23:23	15-09-21 00:00	
202050018	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio de equipos asociados a Proyecto Central Fénica de Respaldo Llanos Blancos 150 [MW].	Riesgo bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de energización y pruebas a equipos.	Membros del comportamiento de equipos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	01-07-21 18:00	30-09-21 23:59	10-07-21 19:31	30-09-21 23:59	
202070831	Ejecución Entera	Intervención	SISTEMA DE TRANSFORMIS DEL SUR S.A.	Origen Interno	Programada	S/E PICARTE	S/E PICARTE B4		Otro Tipo de Trabajo	0	Modificar aislante y temporización de zona 4 de fase de protección de distancia 21-B4 S/E13C de paño B4 de S/E Roaric, por el tiempo que permaneció en by pass desconectado BERT F de S/E Cerro (normalización BERT F programada para la semana del 27-09-2021). Soluciones asociadas N° 202073007 y N° 202073011.	Nivel de riesgo bajo controlado.	Desde el 07-09-2021 hasta el 01-10-2021 aproximadamente el BERT F permanecerá desconectado, por tanto los trabajos de alineación y temporización de zona 4 de fase de protección de distancia de S/E13C de paño B4 de S/E Roaric se mantendrá entre este periodo. PT 2021-04147 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	07-09-21 08:00	01-10-21 17:00	07-09-21 10:32	01-10-21 19:08	
202057437	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 220/33/66 KV 3X200MVA AT1 + UR	Mantenimiento preventivo	0	1.- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigó riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2.- Dignos interperativo, se mitigó riesgo mediante corticoides conoestado acorde, control de protección del paño, previa evaluación de Protección y control.	Se realizará reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), esto considero retirar al aceite dielectrico, trabajos correspondientes al AT1 - Fase 3.	Se realizará reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), esto considero retirar el aceite dielectrico, los trabajos son con un sistema de protección de trabajo, se mitigó riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2.- Dignos interperativo, se mitigó riesgo mediante corticoides conoestado acorde, control de protección del paño, previa evaluación de Protección y control.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	08-07-21 00:00	13-07-21 18:00	08-07-21 06:50	22-09-21 22:30	
202080523	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociadas a los paños 15 y 16 de SASEA.	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociadas a los paños 15 y 16 de SASEA.	Actividades: Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociadas a los paños 15 y 16 de SASEA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Saneamiento Cables Buses (S/E Itapá). Requiere SP. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 KV, Sección 2-D, Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-D, Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: Subestación N. Almagro, Figs B7B 220 KV (A nivel de Switches en Unidad Central) y Bloqueado a disposición del Jefe de Fauna. Comentarios trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociadas a los paños 15 y 16 de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36		
202070561	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E NOGALES	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Neglas: Por pérdida de telecontrol, atención de falla en las comunicaciones, revisión de equipo MUX FOX 615 y sistema de MMDO.	Bajo	Actividades: S/E Neglas: Por pérdida de telecontrol, atención de falla en las comunicaciones, revisión de equipo MUX FOX 615 y sistema de MMDO. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Sistema SCADA de S/E Neglas. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: S/E Neglas: Delimitar y señalizar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	12-09-21 10:00	13-09-21 18:00	12-09-21 15:14	13-09-21 15:52	
202070794	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	S/E ANCOA K1 S/E ANCOA K2	Otro Tipo de Trabajo	0	Investigar y normalizar daño causado por colapso de canalizaciones de control entre paños K1 y K2 de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigación de falla causada por colapso de canalizaciones de control entre paños K1 y K2, Evaluación de riesgo/control a instalaciones, retiro de alambres y montaje de paneles provisionales de madera y delimitación de zona de trabajo. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección A-Ancoa o Barra 500 KV, Sección B-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: Subestación Ancoa, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	09-09-21 08:00	14-09-21 18:00	09-09-21 08:55	20-09-21 09:03	
202070840	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	PEP Proyecto MMR Actualización del sistema de control del CER de S/E Puerto Montt (NUP 192).	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Primera energización del CER con el nuevo sistema de control MACRS, los equipos primarios son los mismos pero el sistema de control será probado por primera vez con el nuevo algoritmo y hardware instalado en este proyecto. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER EL 13 KV Puerto Montt o SCADA CER Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (SCADA), Al término de los trabajos el CER. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Desconectado	Desconectado	11-09-21 08:00	12-09-21 18:00	12-09-21 16:50	12-09-21 20:28	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023078639	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	CER S/E PUERTO MONTT (F4 220KV 70MVA)	Otro Tipo de Trabajo	0	RES Proyecto MNR Actualización del sistema de control del CER de S/E Puerto Montt (RUP 912).	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Primera empujamiento del CER con el nuevo sistema de control MACH3, los equipos primarios son los mismos pero el sistema de control será probado por primera vez con el nuevo algoritmo y hardware instalado en este proyecto. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER EL, 13 KV Puerto Montt o SCADA CER Puerto Montt Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (SCADA), Al término de los trabajos el CER Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-09-21 08:00	13-09-21 18:00	12-09-21 16:50	12-09-21 20:28	
202307998	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a CER de Puerto Montt	Bajo	Actividad: Integración, pruebas punto a punto Nivel 3 y cambio de protocolo IEC101 a IEC104 para RTU del CER de SE Puerto Montt Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo A, Jahuel y SCADA Transielc Nodo C. Navia Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-09-21 08:00	12-09-21 18:00	08-09-21 09:41	12-09-21 20:28	
202307997	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a CER de Puerto Montt	Bajo	Actividad: Integración, pruebas punto a punto Nivel 3 y cambio de protocolo IEC101 a IEC104 para RTU del CER de SE Puerto Montt Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo A, Jahuel y SCADA Transielc Nodo C. Navia Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-09-21 08:00	12-09-21 18:00	08-09-21 09:42	12-09-21 20:28	
202307589	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Actualización del sistema operativo en el servidor principal y servidor de respaldo, y sus respectivos equipos virtuales correspondientes al nodo central del Medio	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Actualización del sistema operativo en el servidor principal y servidor de respaldo, y sus respectivos equipos virtuales correspondientes al nodo central del sistema S&P. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones operacionales CNOT. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-09-21 08:00	15-09-21 17:00	09-09-21 11:19	15-09-21 17:27	
202307381	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Rio Malleco: Revisión general del sistema SCADA Local, se perderá el SCADA por un intervalo de 5 minutos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA local S/E Rio Malleco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Rio Malleco, S/E Rio Malleco Switch 1/8 Scada A Alojamiento del Jefe de Faena Según procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-09-21 08:00	12-09-21 18:00	08-09-21 10:24	15-09-21 17:07	
2023076249	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR3 220/115/13.8KV 750MVA PAN DE AZÚCAR ATR9 220/115/13.2KV 50MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar: Relleno de aceite a la cuba ATR3	Bajo	Actividades: S/E Rio Malleco: Revisión general del sistema SCADA Local, se perderá el SCADA por un intervalo de 5 minutos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA local S/E Rio Malleco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Rio Malleco, S/E Rio Malleco Switch 1/8 Scada A Alojamiento del Jefe de Faena Según procedimiento. Actividades: MPA normal, exhaustivo o mec. Transformador desenergizado, SE Pan de Azúcar: Relleno de aceite a la cuba ATR3 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico EL 220/110KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico OL 220/110KV-P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión superior de PUT3. Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en lado 110 KV del ATR3. Subestación D. Azúcar: Delimitar Zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 14:00	12-09-21 09:10	12-09-21 14:28	
2023074805	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV ET BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E LAGUNAS: Obra de Ampliación: Montaje de un marco de barra doble para proyectar la extensión de las barras N° 1 y N° 2 y montaje de un marco de barra simple para proyectar la extensión de la barra de transferencia fuera de las instalaciones en servicio.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Obra de Ampliación: Montaje de un marco de barra doble para proyectar la extensión de las barras N° 1 y N° 2 y montaje de un marco de barra simple para proyectar la extensión de la barra de transferencia fuera de las instalaciones en servicio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-21 08:00	30-09-21 18:00	11-08-21 10:30	30-09-21 20:21	
2023074385	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento mensual de software SCADA y mantenimiento trimestral de hardware SCADA.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de software SCADA y mantenimiento trimestral de hardware SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc nodo Alto Jahuel y SCADA Transielc nodo Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-09-21 08:00	30-09-21 18:00	02-09-21 09:18	01-10-21 11:45	
2023074864	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento mensual de software SCADA y mantenimiento trimestral de hardware SCADA.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de software SCADA y mantenimiento trimestral de hardware SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc nodo Alto Jahuel y SCADA Transielc nodo Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-09-21 08:00	30-09-21 18:00	02-09-21 09:18	01-10-21 11:45	
2023073972	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: Trabajos de carga y descarga de estructuras, accion, giro armado, montaje de estructuras bajas, giro y apilote. Nota: la extensión de la barra 1 y 2 de 220 KV se encuentra desenergizada. Mediciones Topograficas se harán con PMFD1 25686	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorado: Trabajos de carga y descarga de estructuras, accion, giro armado, montaje de estructuras bajas, giro y apilote. Nota: la extensión de la barra N° 1 y 2 de 220 KV se encuentra desenergizada. Mediciones Topograficas se realizarán con PMFD1 25686. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Delimitación de la zona de trabajo con Conos y cadenas plásticas. -Prta restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	17-09-21 01:00	01-09-21 08:50	15-09-21 17:50	
2023073964	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MANTENCILLO	BA S/E MANTENCILLO 110KV SECCION1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maltencillo: Excavaciones para fundaciones de equipos primarios, obras civiles sala de control y canchales para futuro patio HD. Obra convenio de propiedad de Enelch.	Bajo	Actividades: Contracción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, SE Maltencillo: Excavaciones para fundaciones de equipos primarios, obras civiles sala de control y canchales para futuro patio HD. Obra convenio de propiedad de Enelch. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-Maltencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Maltencillo, Delimitación en zonas de trabajos sin condición	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	24-09-21 18:00	30-08-21 10:20	24-09-21 22:40	
2023073635	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos informador como Mantenimiento Mayor.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Sistema CER: Prueba de adquisición de señales y comando de equipos primarios desde el sistema de control MACH3, prueba experimental se realizarán maniobras de equipos. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Puerto Montt: S.A.A. C.A. o S.A.A. C.C. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 8TRU (TA) Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Transielc bloquear la unidad de bahía Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 8TRU (TB) Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Transielc bloquear la unidad de bahía.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	11-09-21 18:00	23-08-21 18:12	12-09-21 16:46	
2023074534	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	CER S/E PUERTO MONTT (F4 220KV 70MVA)	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos informador como Mantenimiento Mayor.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Sistema CER: Prueba de adquisición de señales y comando de equipos primarios desde el sistema de control MACH3, prueba experimental se realizarán maniobras de equipos. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Puerto Montt: S.A.A. C.A. o S.A.A. C.C. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 8TRU (TA) Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Transielc bloquear la unidad de bahía Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía 8TRU (TB) Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Transielc bloquear la unidad de bahía.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	11-09-21 18:00	23-08-21 18:12	12-09-21 16:46	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elctico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109028	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles, traslado de equipos y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio energizado.	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles: construcción de fundaciones, losa y canaleras, demolición de muro existente y trabajos de malla de pasada a tierra. Traslado de equipos y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio energizado. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos: del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-08-21 08:00	17-09-21 20:00	17-08-21 15:12	20-09-21 09:00	
2021075836	Subestacion	Ejecución Extensa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15	Lavado de Aislación	0	Lavado de pátula línea de transmisión 220 kV Ana María Leganes. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5211-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Ana María Leganes. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5211-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno				12-09-21 08:00	13-09-21 18:00	12-09-21 08:06	12-09-21 15:33	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generador

Fecha generación reporte: 04-10-2021 18:06:51
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros Generales: 175
 Total registros Central Generadoras: 50

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Origen	Tipo Solicitaci	Origen	Tipo Autorizaci	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
20207293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VINSTANES II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	165	Unidad limitada a 355 MW para realizar revisión de equipo de melanda de pulverizador 26, del circuito primario de la planta.	Riesgo bajo, intervención rutinaria, con supervisión presente y enredamiento.		No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación Forzada)		11-09-21 17:37	11-09-21 23:59	11-09-21 17:37	11-09-21 07:58
202072549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	FE CERRO TIGRE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	184	Revisión y pruebas de puesta en servicio de parque edico cerro tigre, pruebas con consumo de energía a SEN. Condiciones requeridas: parque edico cerro tigre a disposición del jefe de faena.	Energización y pruebas de puesta en servicio de parque edico cerro tigre, pruebas con consumo de energía a SEN. Condiciones requeridas: parque edico cerro tigre a disposición del jefe de faena.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		03-09-21 00:00	30-09-21 23:59	06-09-21 00:00	30-09-21 23:59
202070884	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA [EN_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES III [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	0	Primer energización por proceso de Puesta en Servicio de todos los Inversores e Inyección de energía al red.	Riesgos propios de la primera energización de equipos nuevos, ya que la línea está recién puesta en servicio, se evaluará si con este tipo de trabajo se requiere la presencia de un equipo de apoyo a los estudios previos y guía de maniobras aprobadas por el Coordinador.	Los Inversores se conectarán gradualmente de acuerdo con la planificación informada al Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		20-08-21 19:00	20-09-21 08:00	24-08-21 19:22	23-09-21 18:35
202054832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA S.p.a	Intervención	Origen Interno	Programada	FE TCHAMMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	4.8	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de FE Tchamma, pruebas consistirán en prueba de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en prueba hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: FE Tchamma a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de FE Tchamma, pruebas consistirán en prueba de energía al SEN, instalaciones permanecerán en prueba hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: FE Tchamma a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		01-09-21 00:00	30-09-21 23:59	01-09-21 00:00	30-09-21 23:59
202021336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIENERGIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER NUEVA ALDEA	TER NUEVA ALDEA U1		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	que Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-03-21 00:00	30-04-21 23:59	20-03-21 23:50	29-09-21 02:00
202072780	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIENEGROS FORESTALES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CMPC PACIFICO	TER CMPC PACIFICO U1		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Sin Riesgo	que Parada General de Fabrica	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-08-21 00:00	11-09-21 23:59	28-08-21 12:34	11-09-21 21:20
202067400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CABO LEONES III SPA [EN_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	FE CABO LEONES III [EN_REVISION]	FE CABO LEONES III TIPO 2 [DNRW] [EN_REVISION]		Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edico Cabo Leones III Etapa I NUP 3786. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Pruebas consistirán en prueba de energía al SEN. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edico Cabo Leones III Etapa I NUP 3786. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		07-08-21 00:00	30-09-21 23:59	10-08-21 09:07	30-09-21 23:59
202056470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CSP CERRO DOMADOR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	110	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de CSP Cerro Dominador. Pruebas consistirán en prueba de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora CSP Cerro Dominador a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en prueba hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Solicitud reemplaza a intervención: 202046013.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de CSP Cerro Dominador. Pruebas consistirán en prueba de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora CSP Cerro Dominador a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en prueba hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Solicitud reemplaza a intervención: 202046013.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		01-08-21 00:00	30-09-21 23:59	01-08-21 00:00	30-09-21 23:59
202056470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CARENA	HP CARENA U3 HP CARENA U4		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Sin Riesgo	que Epulsión de cables en Canal Las Mercedes, a solicitud de la Asociación Canal Las Mercedes (Extensión Mantenimiento Carera U3 y U4)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-07-21 00:00	24-09-21 23:59	26-07-21 10:29	16-09-21 23:30
202056249	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANGIUSTURA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	317	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-07-21 09:00	30-07-21 00:00	21-07-21 07:10	16-09-21 13:23
202056087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACALQUITO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	25.2	Se realizará limpieza de radiador y cambio de refrigerante a Grupo Eléctrico de la Central Chacalquito.	Bajo	Se realizará limpieza de radiador y cambio de refrigerante a Grupo Eléctrico de la Central Chacalquito.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-07-20 00:00	15-07-21 00:00	14-07-21 09:53	16-09-21 18:10
202057336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANGIUSTURA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	317	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Sada hasta el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-07-21 09:00	14-07-21 00:00	12-07-21 10:50	16-09-21 13:23
202079239	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de Unidad por rotura de tubo en caldera	Riesgo nivel de riesgo ya que se retira forzosamente.	Retiro de cables y desenergización de instrumentos de nivel de CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 18:59	13-09-21 23:59	11-09-21 18:50	16-09-21 17:51
202077299	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACALQUITO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	24	Retiro de cables y desenergización de instrumentos de nivel de CDC.	Riesgo Medio, se estará trabajando con equipos energizados.	Retiro de cables y desenergización de instrumentos de nivel de CDC. Reemplazo de capacitadores (final estado) asociados a nuevo gabinete de visualización zona Meschis y reinstalación del cableado de sensores de nivel. Para la desenergización de los sensores de nivel, se usará para los conductos de Chabuabuco a control por causal o a otro distinto de nivel que la operación determine.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-09-21 08:00	17-09-21 00:00	08-09-21 19:34	16-09-21 13:10
202076680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HUENICO 9B	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	100	Lavado de aisladores patio salida TCG	Bajo	Lavado de líneas y aisladores patio 220 KV, Lavado TGL en caso de falla NO reconectar. Operación con falla de Sada no permitida.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		10-09-21 08:30	10-09-21 15:00	10-09-21 09:36	16-09-21 18:42
202075501	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HUENICO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	380	Normalizar controlador C4d EX230 TG	Medio	El controlador C del EX230 de la TCG se encuentra en falla y no disponible, se requiere revisar y normalizar, ante falla del controlador que está de reserva (M1 o M2) solo se va a comutar y provocará el tipo de falla. El controlador C4 que realiza la comunicación de control maestro al de respaldo ante falla del primero, a estar en falla controlador C no se tiene respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación Forzada)		30-08-21 11:15	05-09-21 23:59	30-08-21 11:04	16-09-21 18:42
202074540	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracción de vapor turbina	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracción de vapor turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-09-21 00:00	30-09-21 23:59	03-09-21 04:47	01-10-21 00:12
202074549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de corte (MVI), válvulas combinadas (CVR), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de corte (MVI), válvulas combinadas (CVR), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-09-21 00:00	30-09-21 23:59	03-09-21 04:47	01-10-21 00:12
202073441	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	370	Se realizará lavado del gas heater de desulfurizador	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad.	Se realizará lavado del gas heater del desulfurizador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-09-21 00:00	02-09-21 00:00	02-09-21 00:00	04-09-21 16:50
202073234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LA MINA	HP LA MINA U2		Otro Tipo de Trabajo	0		Mantenimiento anual de la unidad, considerar: Admisión a equipos eléctricos principales. Ensayos no destructivos al rodaje. Limpieza y reaporte de cables de control y protecciones. Mantenimiento de helgas en buses móviles. Mantenimiento sistema de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-08-21 00:00	21-09-21 00:00	30-08-21 09:09	21-09-21 00:13	
202070774	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	26.6	Habilitación ensayo inductivo y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración UT-LZ Los Quilos.	Riesgo bajo.	Habilitación ensayo inductivo y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración UT-LZ Los Quilos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-08-21 08:00	20-08-21 23:59	18-08-21 18:55	16-09-21 13:10
202068885	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COULBN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U3		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	que Mantenimiento Mayor (MRE) y Reparación D. G. (26 días) / Construcción Foco de Parada para reformatar T3 / Mejoramiento facturas CN Los Quilos.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-08-21 00:00	16-09-21 00:00	16-08-21 00:15	15-09-21 22:05
202004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1		Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-02-20 12:00	04-02-20 08:00	03-02-20 00:00	
202079061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	que Mantenimiento Preventivo Mayor y Párrulas. Mantenimiento Fibras de Manoj. Mantenimiento General a Equipos Eléctricos y Máquinas	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-09-21 06:00	15-09-21 12:00	13-09-21 05:02	15-09-21 21:44
202072955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA INDUSTRIAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CARENA	HP CARENA U2		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por parte del Área eléctrica.	Riesgo a las personas.	Por operación de protección 64R, la Unidad Generadora N°2 quedará fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-08-21 00:00	10-09-21 23:59	23-08-21 00:59	16-09-21 16:00
202072766	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HPV ZABONE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	30	Puestas en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	Nivel de riesgo bajo: De acuerdo a las normas de seguridad.	Puestas en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		01-09-21 00:00	30-09-21 23:59	01-09-21 00:00	01-10-21 00:30
202008602	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	690	Actualización desplegado Operaciones Central Rfo. No existe afectación en la operación de la planta y se podrán complementar y desconectar.	Trabajo Programado y supervisado en Tereno. Riesgo Bajo. No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-12-20 08:30	21-12-20 13:00	21-12-20 10:03	21-12-21 12:48	
202056282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE SALIDA	HE SALIDA U2		Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Medio	que Mantenimiento anual. Reemplazo transformadores de poder monofásico por trifásico. Reparación, reemplazo inductor tubería en presión.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-08-21 00:00	14-09-21 23:59	17-08-21 03:52	13-09-21 18:04
202076375	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SLA U1	HP SLA U1		Otro Tipo de Trabajo	34	Reemplazo de bomba N°1 de sistema de refrigeración de la U1 de Central Uta.	Riesgo bajo, trabajo programado y supervisado en planta.	Se realizará el reemplazo de Bomba B y se da sistema de refrigeración por una nueva. Antes de proceder con los trabajos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-09-21 00:00	09-09-21 00:00	08-09-21 13:00	14-09-21 17:38
202072772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER	Intervención	Origen Interno	Programada	HPV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	Puestas en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		01-09-21 00:00	30-09-21 23:59	01-09-21 00:00	01-10-21 00:30
202076982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER	Intervención	Origen Interno	Programada	HPV SOL DE LILA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Lila.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puestas en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Lila.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		08-09-20 00:00	30-09-21 23:59	08-09-20 00:00	01-10-21 00:30
202072793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER	Intervención	Origen Interno	Programada	HPV DOMONJO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domonjo.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puestas en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domonjo.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		25-08-21 00:00	30-09-21 23:59	28-08-21 00:15	01-10-21 00:30
202079238	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se entrega a mantenimiento para evaluación y revisión del equipo con problemas de comunicación y control en bomba de alimentación de agua a sin comentarios	Se da fuera de servicio el turbogenerador, por falla de comunicación y control en bomba de alimentación de agua a sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-09-21 19:04	12-09-21 22:00	11-09-21 19:04	12-09-21 21:46	
202077240	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MELILLONES	TER MELILLONES CTM2		Otro Tipo de Trabajo	0	Reparar tubo roto en pulverizador "D"	Riesgo bajo se trabaja con unidad detendida. De acuerdo a estándares de seguridad ENGIE	Abierto S2302	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		03-09-21 00:00	08-09-21 23:59	03-09-21 00:00	04-10-21 08:38
202079293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	230	Reparación rotura de pulverizador "D"	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad.	Se estiman 6 hrs para normalización de la unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		12-09-21 23:17	13-09-21 06:00	12-09-21 23:17	13-09-21 08:14
202078024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	220	Se realizará cambio de filtros mangas en sistema de abastecimiento de cenizas en sala de gases calientes.	Riesgo controlado, trabajo se realizará por personal capacitado y con unidad limitada en 220MW.	Unidad puede regular carga entre mínimo 30MW y 220MW como máximo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-09-21 04:00	12-09-21 00:00	12-09-21 11:43	12-09-21 05:55
202078203	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA															

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-10-2021 18:06:51
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros: General: 175
 Total registros Central Generadora: 50

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021070812	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLARIDIRECT GENERACIÓN Y SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Foráneo	INV LOS LOMOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Se requiere realizar inspección y/o reparación en Celda de Media Tensión para verificación de punto caliente detectado a la entrada del Cto N°3 de Inversores. Para realizar trabajos y entrar datos en los equipos el Transformador N°2 se encuentra desconectado.	Riesgo bajo, Trabajos a realizar se ejecutaran con equipos desconectados.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con limitación forzada)		14-08-21 12:43	17-08-21 18:00	14-08-21 12:43	30-09-21 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-10-2023 18:06:53
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total registros General: 175
 Total registros Línea: 88

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción del Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)			
2023074760	Línea	Ejecución Entera	AES GENÉR	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV TAP PUNTA FUELO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1		Otros Cables				Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo LT Las Vegas - Cerro Navia 2412V V. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconocer interruptores en SE La Vega 520V, 520V en SE Cerro Navia 220V, 520V.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23					
2023066737	Línea	Ejecución Entera	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO TIGRE - EST 98 220KV (EN REVISION) FABILLON 220KV (EN REVISION) EST 98 - FABILLON 220 KV		Otro Tipo de Trabajo			Engrasamiento y pruebas de puente en servicio línea 220 KV Favelón-Cerro Tigre correspondiente al proyecto NUP 1611. Trabajo consisten engrasamiento de línea Favelón-Cerro Tigre. Condiciones requeridas en S/E Favelón: A disposición de jefe 8903-1, 8903-2, 5216. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: a disposición de jefe de faena 5217, 8911-1, 8911-2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-08-21 00:00	30-09-21 23:59	06-08-21 17:46	30-09-21 23:59					
2023064869	Línea	Ejecución Entera	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR CSP S.A. CERRO DOMINADOR 220KV		Puesta en servicio de nueva instalación	0		Engrasamiento y pruebas de puente en servicio línea 220 KV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador y S/E CSP Cerro Dominador correspondiente a NUP 138. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena 5218, 8903-1, 8903-2 y 8903-3 S/E Secundadora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena 5217, 8911-1 y 8911-2 S/E Secundadora Cerro Dominador. Guía de Maniobras 0366-MODM-UTE-132-000-0001. Inadvi. Revisamos solicitud 202304654.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-08-21 00:00	30-09-21 23:59	01-09-21 00:00	30-09-21 23:59					
2023072230	Línea	Ejecución Entera	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TAP EL LLANO - SAG 220KV		Otro Tipo de Trabajo			TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA POBENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA POBENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Desenergización de Línea por inestabilidad atmosférica.	Probabilidades de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Desconexión en coordinación con Colbun.	Líbre	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	ninguno		16-08-21 23:30	20-08-21 20:00	16-08-21 23:52	14-09-21 09:54		
2023079115	Línea	Ejecución Entera	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0		MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	Desconexión por frente de mal tiempo entre los días 11 y 14 de Septiembre	Desconexión por frente de mal tiempo el día 11 hasta el Martes 14 de septiembre	Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar disturbios mayor y daños de infraestructuras en el sistema eléctrico de división el Teniente	No tiene consumo afectado	ninguno		11-09-21 08:00	14-09-21 15:00	11-09-21 23:29	14-09-21 14:00			
2023077940	Línea	Ejecución Entera	COBOLÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP PPV MACHUCA - PPV MACHUCA 13.8 KV (EN REVISION)		Puesta en servicio de nueva instalación			Se solicita autorización para la primera engrasamiento solo de los tramos en 13.8 KV, TAP PPV MACHUCA - PPV MACHUCA C1, para futura PPV MACHUCA Solar	A solicitud de Distribuidora por reparación a taller de líneas cortadas en redes de MT cortadas, estructuras N°17 y N°18, Se considera bloqueo de recomen de 5282 de S/E VITICOLA.	Se solicita autorización para la primera engrasamiento solo de los tramos en 13.8 KV, TAP PPV MACHUCA - PPV MACHUCA C1, para futura PPV MACHUCA Solar	No tiene consumo afectado	ninguno		09-09-21 09:00	15-09-21 18:00	09-09-21 16:10	14-09-21 16:45				
202307936	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo			Reparación a fallas de líneas cortadas en redes de MT cortadas, LT Villarrica-Pucón estructura N°127 y N°138 en pasaje con vid MT.	A solicitud de Distribuidora por reparación a taller de líneas cortadas en redes de MT cortadas, estructuras N°17 y N°18, Se considera bloqueo de recomen de 5282 de S/E VITICOLA.	A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Loma Colorada, asociados a la LT 66 KV Loma Colorada-Escudalón, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-09-21 15:19	13-09-21 18:00	13-09-21 15:21	12-09-21 17:55				
2023079064	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	LOMA COLORADA - ESCUADRON 66KV C1 LOMA COLORADA - ESTRUCTURA 72 66KV C1 ESTRUCTURA 72 - TAP PORTO VIENTO 66KV C1 TAP PORTO VIENTO - ABRANQUE ESCUADRON 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo			A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Loma Colorada, asociados a la LT 66 KV Loma Colorada-Escudalón, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Loma Colorada, asociados a la LT 66 KV Loma Colorada-Escudalón, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Loma Colorada, asociados a la LT 66 KV Loma Colorada-Escudalón, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-09-21 15:30	12-09-21 19:00	12-09-21 15:15	12-09-21 18:01				
2023079263	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ESCUADRON - ARENAS BLANCAS 66KV C1 ESCUADRON - TAP POLARIZ 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo			A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Escudalón y el 5285 de S/E Arenas Blancas, asociados a la LT 66 KV Escudalón-Arenas Blancas, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Escudalón y el 5285 de S/E Arenas Blancas, asociados a la LT 66 KV Escudalón-Arenas Blancas, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS/FRONTEL según su SODI N°1534/2021 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas del interruptor 5283 de S/E Escudalón y el 5285 de S/E Arenas Blancas, asociados a la LT 66 KV Escudalón-Arenas Blancas, por reparación de tramo MT chocado, de redes MT que pasan bajo la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-09-21 15:30	12-09-21 19:00	12-09-21 15:15	12-09-21 18:01				
2023078009	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Mantenimiento preventivo			Verificación de protecciones, limpieza y engrasaje de paneles y pruebas de control patío.H4 además de otros puntos en estructura 138	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M4 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H4-abierto y disposición 89H4-2abierto y disposición 89H4-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 20:00	12-09-21 09:25	12-09-21 22:43				
2023078006	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Mantenimiento preventivo			Verificación de protecciones, limpieza y engrasaje de paneles y pruebas de control patío.H4 además de otros puntos en estructura 95	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 20:00	12-09-21 09:25	12-09-21 22:42				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Reparación de Cavallito estructura 132	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M4 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H4-abierto y disposición 89H4-2abierto y disposición 89H4-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 11:00	12-09-21 22:00	12-09-21 09:25	12-09-21 22:42				
2023078085	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:00	12-09-21 09:25	12-09-21 14:14				
2023078093	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO ALTORNORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo			MRF Baja H3 S/E Albornote. Apertura de puentes eléctricos estructura 95, tramo La Negra Albornote.	Condiciónes requeridas: en S/E Albornote: 52M3 a disposición del jefe de faena y bloque de SO BF 89H3-abierto y disposición 89H3-2abierto y disposición 89H3-2 cerrado y a disposición (Será reemplazado por tierras provisionales) Barra 130 desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			12-09-21 08:00	12-09-21 11:0						

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020072910	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 41-1 220KV C2 SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 41-1 220KV C3	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas Cardones San Andres N°2 y N°3 por faenas de lavado de aislación con soplador y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PF N° 61183	No tiene consumo afectado		ninguno			07-10-20:08:00	07-10-20:18:00	07-10-20:08:56	07-10-21:05:12
201809135	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEHCILLO - CARDONES 110KV C1	CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATEHCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N° 484 y 615.	L 110KV Matehcillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matehcillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18:07:00	13-07-18:18:00	09-07-18:10:24		
2021079259	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursio Paroazo	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N - EST. 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 645 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Abiación de falla ocurrida 11/09/2021	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño desde cruzeta inferior derecha de estructura E 529 Restricciones: Instalación retrada del sistema. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C2 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:12:00	12-09-21:14:00	12-09-21:12:44	12-10-21:15:54	
2021078620	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Mantenimiento correctivo, reemplazo de visores de nivel de aceite TC11 F1, F2 y F3. Inspección y limpieza manetas de aceite TP111 F1, F2 y F3.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento correctivo, reemplazo de visores de nivel de aceite TC11 F1, F2 y F3, inspección y limpieza manetas de aceite TP111 F1, F2 y F3. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Atacama, instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de los TC11. Subestación Atacama, instalación de tierras provisionales de bloqueo en conexión superior de los TP111. Nota: Coordinado con CSE para los respaldos de los clientes regulados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:09:00	12-09-21:14:00	12-09-21:09:42	12-09-21:12:59	
2021078059	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación sistema de retención de seguridad en estructuras N° 155.	Bajo	Actividades: Instalación sistema de retención de seguridad en estructuras N° 155. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: Bloqueos del jefe de Faena: Instalación de tierras provisionales en la E 155. Nota: coordinado con CSE para los respaldos de los clientes regulados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:09:00	12-09-21:13:30	12-09-21:09:42	12-09-21:12:59	
2021078058	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de amortiguadores de vibración en estructuras N° 157. Instalación de sistema de retención de seguridad.	Bajo	Actividades: Reemplazo de amortiguadores de vibración en estructuras N° 157. Instalación de sistema de retención de seguridad. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Almos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, instalación de tierras provisionales en Est. 157	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:09:00	12-09-21:13:30	12-09-21:09:42	12-09-21:12:59	
2021077919	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tarapaca-Puerto Patateho: Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A, cruce por sobre LMT 11.8 kV deforestación Collahuasi	Bajo	Actividades: Tarapaca-Puerto Patateho: Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A, cruce por sobre LMT 11.8 kV deforestación Collahuasi Restricciones: Tarapaca, S2H3 No reconectar Condoros, S2H1 No reconectar Tereros, línea 11.8 kV S2H1, 005 Deforestación Collahuasi, Patateho. No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:08:00	12-09-21:18:00	12-09-21:07:18	12-09-21:18:21	
2021077940	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otro de reemplazo de conductor, trabajos de apertura y cierre de puentes en torre 160.	Bajo	Actividades: Trabajos de apertura y cierre de puentes en torre 160, instalación de bloques zonales, apertura de puente eléctrico de la fase auxiliar conectada en el lado entrada de la F1, Cierre de puente eléctrico de la F1 del lado entrada, Retiro de colera de aislación del puente auxiliar, Retiro de bloques zonales. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: Bloqueos del jefe de Faena: Instalación de los siguientes: puesta a tierra provisional trifilar en estructura N°160.161. Nota: Coordinado con CSE y con Engie para los respaldos de los clientes regulados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:09:00	12-09-21:14:00	12-09-21:09:42	12-09-21:12:59	
2021077939	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otro reemplazo de conductor, Trabajos de apertura y cierre de puentes en torre 180.	Bajo	Actividades: Trabajos de apertura y cierre de puentes en torre 180,Prueba de ausencia de tensión,instalación de bloques zonales,Apertura de puente eléctrico auxiliar conectado en F1 del lado salida,Cierre de puente eléctrico de la F1 del lado salida,Retiro de puente auxiliar y coleras de suspensión del puente auxiliar,Retiro de cruzeta polimérica. Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena: Bloqueos del jefe de Faena: Instalación de puesta a tierra provisional trifilar en estructura N°179 y en estructura del BR1-1T en Subestación Esmeralda. Nota: Coordinado con CSE y con Engie para los respaldos de los clientes regulados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:09:00	12-09-21:14:00	12-09-21:09:42	12-09-21:12:59	
2021076245	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Templado y engrapado de Conductores CIRCUITO 2 FASES 1-2-3 y Circuito 1, fase media y fase inferior, desde estructuras 04A09, Campa de pre-armado.	Bajo	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Templado y engrapado de Conductores CIRCUITO 2 FASES 1-2-3 y Circuito 1, fase media y fase inferior, desde estructuras 04A09, Campa de pre-armado.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Templado y engrapado de Conductores CIRCUITO 2 FASES 1-2-3 y Circuito 1, fase media y fase inferior, desde estructuras 04A09, Campa de pre-armado, fuera de la LT Trabajo de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C11 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C12 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:08:00	12-09-21:18:00	12-09-21:08:20	12-09-21:18:21	
2021076244	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Templado y engrapado de Conductores CIRCUITO 2 FASES 1-2-3 y Circuito 1, fase media y fase inferior, desde estructuras 04A09, Campa de pre-armado.	Bajo	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Templado y engrapado de Conductores CIRCUITO 2 FASES 1-2-3 y Circuito 1, fase media y fase inferior, desde estructuras 04A09, Campa de pre-armado, fuera de la LT Trabajo de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C11 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C12 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		12-09-21:08:00	12-09-21:18:00	12-09-21:08:20	12-09-21:18:21			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021070915	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MATENCILLO 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PAONALES 110KV C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	desangrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de ferreteria, aislación, empolcado y tendido de nuevo conductor desde E88 - E180 / E13 / E10 - E19 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E146 / E146 - M1.	Medio	Actividades: desangrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de ferreteria, aislación, empolcado y tendido de nuevo conductor desde E88 - E180 / E13 / E10 - E19 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E146 / E146 - M1. (Tramo Matencillo - Algarrobo). Nota 1: para el tendido de conductor se posicionará los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chutes de tierra, para el conductor de la línea se utilizará un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción. Nota 2: Línea 110 KV tramo Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada (no existen cruces con líneas en estos tramos y el conductor actual ya fue retirado y no existe posibilidad de instalar bloques). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temperatura de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fianza: Subestación Matencillo. Bloques en E00 - E48 Verificación de ausencia de tensión previo a la instalación de Bloque a disposición del jefe de Fianza, una vez iniciada la jornada se bloqueará en anclajes correspondientes y se abrirán puentes, terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloques instalados.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-08-21 07:00	15-09-21 20:30	26-08-21 07:32	15-09-21 15:15		
2021070914	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MATENCILLO 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PAONALES 110KV C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavaciones para postes y tirantes, instalación de postes nuevos, reemplazo de postes existentes, montaje de cruces en estructuras nuevas. 286-5-14-21-304-314-324-324-344-344-364-374-384-384-404-404-43-43-47-97-103-103-110-112-113-114-114-124-134-344-344-364-374-384-384-404-43-43-47-97-103-103-110-112-113-114-114-143-144 (todas las excavaciones una vez instalados postes serán compactadas)!. NOTA 1: Línea 110 KV tramo Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada (no tenemos cruces con líneas en estos tramos, el conductor actual ya fue retirado y no existe posibilidad de instalar bloques). NOTA 2: Línea 110 KV Tramo Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada (los trabajos de excavaciones se realizarán solo donde no tenemos conductor para poder hacer el retiro de los postes viejos e instalar los nuevos).	Medio	Actividades: Excavación, intercalado de postes e instalación de malla de puesta a tierra, "Excavaciones para postes y tirantes, instalación de postes nuevos, reemplazo de postes existentes, montaje de cruces en estructuras nuevas: 286-5-14-21-304-314-324-324-344-344-364-374-384-384-404-404-43-43-47-97-103-103-110-112-113-114-114-143-144 (todas las excavaciones una vez instalados postes serán compactadas)!. NOTA 1: Línea 110 KV tramo Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada (no tenemos cruces con líneas en estos tramos, el conductor actual ya fue retirado y no existe posibilidad de instalar bloques). NOTA 2: Línea 110 KV Tramo Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada (los trabajos de excavaciones se realizarán solo donde no tenemos conductor para poder hacer el retiro de los postes viejos e instalar los nuevos). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temperatura de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fianza:	No tiene consumo afectado	ninguno		26-08-21 07:00	15-09-21 20:30	27-08-21 09:21	15-09-21 16:24		

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-09-2021 06:35

Finalizado

Número:

2021002585

Solicitante:

Leonardo Mauricio Acuña Palma

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

Nombre : SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 12-09-2021 00:38

Fecha Normaliza : 12-09-2021 02:05

Protección : Fase C a tierra; distancia 7,5KM.

Interruptor : 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua

Consumo : 5,75

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Las Cabras

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

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 interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, afectando los consumos de SS/EE Las Cabras y El Manzano. A momento de ocurrida la falla, se registra fuerte temporal de viento y lluvia.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.75 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 15327

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-09-2021 00:38



Fecha / Hora Estimada Retorno:


12-09-2021 02:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-09-2021 02:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2021002585 12.09.2021 LT SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV VF.pdf (/informe_fallas/download_file/613dc4bfad651f54678880cf/IF2021002585 12.09.2021 LT SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV VF.pdf)	29/09/2021 22:24:22
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/613dc4bfad651f54678880cf/Eventos.zip)	29/09/2021 22:24:29

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - REGISTRO SCADA.docx (/informe_fallas/download_file/613dc4bfad651f54678880cf/ANEXO II - REGISTRO SCADA.docx)	29/09/2021 22:25:29

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	12 de Septiembre del 2021
Hora	00:39hrs

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

- ID-486. L66KV SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID-486. L66KV SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

1.3. Causa origen de la falla:

Origen no determinado, se presume objeto llevado por el viento en condición de fuerte temporal de viento y lluvia en la zona.

1.4. Proposición de origen de la falla.

II.- Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR2	Origen no determinado
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructuras o Postación
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6117	San Vicente TT

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6107	Las Cabras
6112	Peumo
6113	Pichidegua

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

1.8. Reiteración.

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

Se presentaron tres fallas en los últimos 24 meses.

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

No se presentaron fallas con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2020002680	06-10-2020	15:54:00	INC1
2020000855	17-03-2020	07:27:00	INC1
2019003114	28-10-2019	13:17:00	CLI1

1.9. Datos de la Empresa.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
El Manzano	Transformador N°1 // Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	00:39	02:04
Las Cabras	Transformador N°1 // Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	00:39	02:05

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

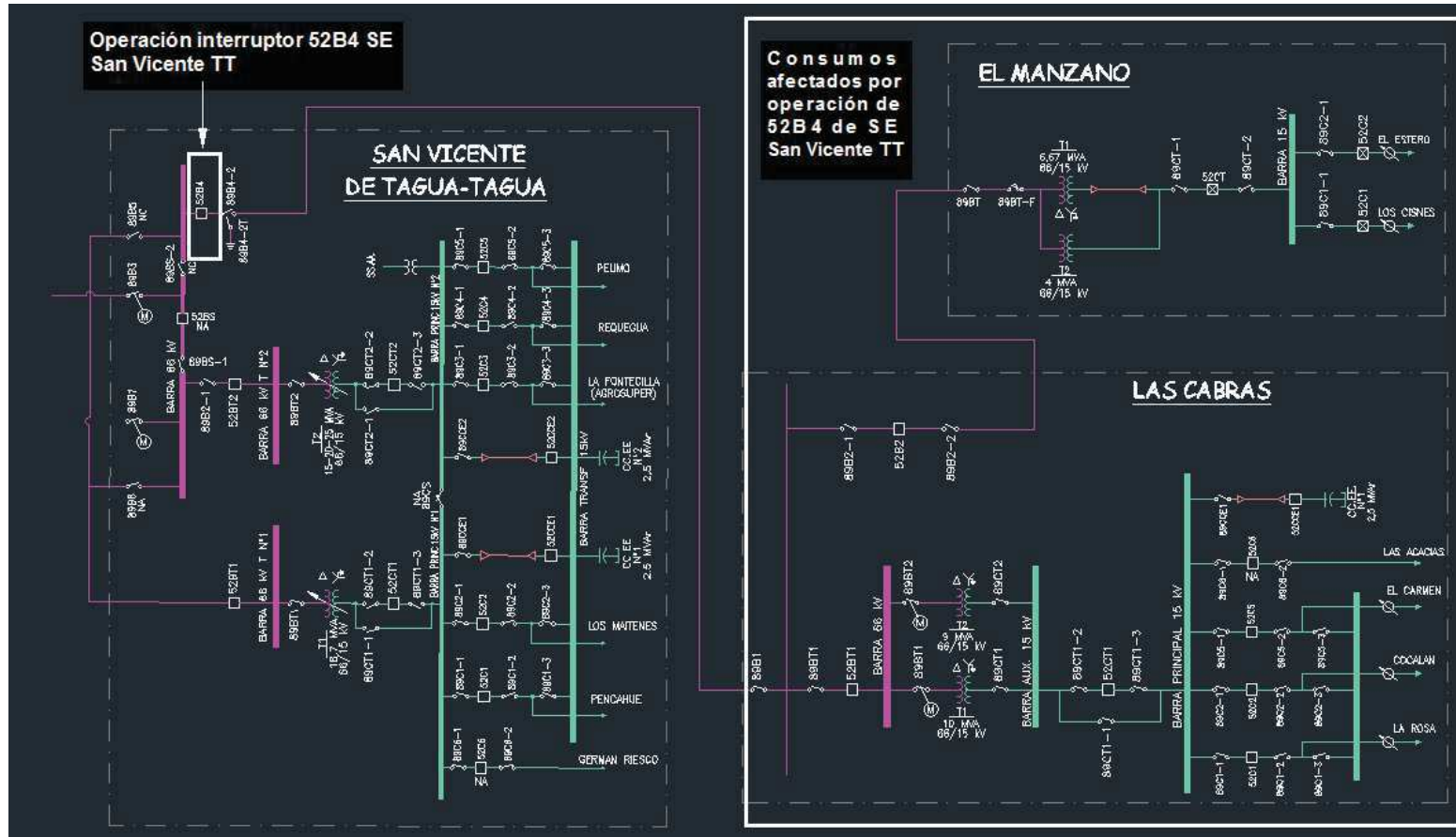


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

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 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Las Cabras	T1 y T2	La Rosa	52C1	0,3	00:39	02:05	1	714	5.030	CGE SA	Peumo Pichidegua	Rural	3021508895	Se recupera la totalidad de los consumos al momento del cierre del interruptor 52BT1 de SE Las Cabras
		Cocalan	52C2	1,8				4.631	10.330	CGE SA	Las Cabras	Urbano Rural		
		El Carmen	52C5	0,8				2.284	6.568	CGE SA	Las Cabras Pichidegua	Urbano Rural		
El Manzano	T1 y T2	Los Cisnes	52C1	1,1		02:04	1	1.914	6.323	CGE SA	Las Cabras	Rural		
		El Estero	52C2	1,7	1.772			8.228	CGE SA	Las Cabras Pichidegua	Rural			
Total				5,7				11.315	36.482					

ENS: 8,123 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 11.315 Clientes.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Vicente TT	Apertura por protecciones interruptor 52B4 afectando los consumos de SE Las Cabras y SE El Manzano	00:39
	<i>Inicio de recorrido de línea de transmisión L66kV San Vicente TT-Las Cabras</i>	01:15
	<i>Fin de revisión de L66kV San Vicente TT-Las Cabras. De acuerdo distancia de falla, esta se ubicaría en la estructura N° 47 y se revisa entre la estructura N° 37 y N° 100 sin encontrar causa aparente, línea despejada.</i>	01:50
Las Cabras	Apertura manual interruptor 52BT1 por prueba de energización en vacío L66kV San Vicente TT-Las Cabras	01:53
Las Cabras	Apertura manual interruptor 52B2 por prueba de energización en vacío L66kV San Vicente TT-Las Cabras	01:54
San Vicente TT	Cierre manual interruptor 52B4 exitoso, se energiza en vacío L66kV San Vicente TT-Las Cabras	02:03
Las Cabras	Cierre manual interruptor 52B2, se energiza L66kV Las Cabras-El Manzano y se recupera el 100% de los consumos de SE El Manzano	02:04
Las Cabras	Cierre manual interruptor 52BT1, se recupera el 100% de los consumos de SE Las Cabras	02:05

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
03:37:46.539	San Vicente TT	52B4	21T	Instantáneo	Fase C a Tierra
03:37:56.607	San Vicente TT	52B4	79	Instantáneo	Cierre
03:38:28.313	San Vicente TT	52B4	21T	Instantáneo	Fase C a Tierra
03:38:41.434	San Vicente TT	52B4	21T	Instantáneo	Fase C a Tierra
03:38:51.500	San Vicente TT	52B4	21T	Instantáneo	Fase C a Tierra

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE San Vicente TT – Paño 52B4 L66kV San Vicente TT – Las Cabras

Protección de Distancia		LINEA 66 Kv San Vicente - Las Cabras
Relé		SEL 321
Conductor		25,7 km AAAC 3/0
Z1		0,9 L 40,48°
Z0		3,31 L 73,5°
Longitud línea		25,7
Relación TT/CC		200/5
Relación TT/PP Barra		69000/ 115
Relación TP Barra		600
Característica		Mho fase y Mho + Cuadrilatera residual
Angulo torque máximo		(Angulo de línea) 40,48 °
Ko		0,96 L 43,94°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	0,72 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	1,09 Ω sec / 0,5 seg
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	2,26 Ω sec / 1,2 seg
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	0,72 Ω sec / 0,72 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	1,09 Ω sec / 2,26 Ω sec / 0,5 seg
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	2,26 Ω sec / 2,26 Ω sec / 1,2 seg
Corriente supervisión	Fase	160 A primarios
	Residual	20 A primarios
Reconexión		1 0 seg

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

Partida de reconexion	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51NT + 50N1 + M3PT + Z3GT	
Reposición	10 seg.	
Protección de Respaldo	LINEA 66 Kv	
Sobrecorriente	San Vicente - Las Cabras	
FASE		
Elemento habilitado	51PT	
Tap	6	
Time dial	0,28	
Curva	C2	
Instantáneo	no	
RESIDUAL		
Elemento habilitado	51NT	
Tap	1	
Time dial	2,5	
Curva	U1 (Moderadamente Inversa)	
Instantáneo	35 A sec - 1400 A pri	
RESIDUAL		
TRIP	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51NT + 50N1 + M3PT + Z3GT	
TRSOTF	-	
SOTFD	-	
CRITERIOS	ZONA 1	80% Linea San Vicente-Las Cabras
	ZONA 2	120% Linea San Vicente-Las Cabras
	ZONA 3	250% Linea San Vicente-Las Cabras

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1
SE San Vicente TT – Paño 52B4 L66kV San Vicente TT – Las Cabras
Sistema 1 - Relé SEL321.
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea 66kV San Vicente TT – Las Cabras.

- Reporte de Evento. [Primera Operación – ciclo N°1 de Reconexión]

```

SE SAN VICENTE
Time: 9/12/2021 3:37:46.539000 AM
File: EVE_5_R.eve
FID=SEL-321-1-R472-V556112pb-D990415
Event: CG
Fault Location: +7.64
Frequency: 50.1 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE1 EN C G
    
```

Reporte de evento Relé *SEL 321* de Paño 52B4 SE San Vicente TT.

- Registro oscilografico de evento.



Registro oscilografico Relé *SEL 321* del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

- Reporte de Evento. [Cierre Exitoso]

```

SE SAN VICENTE
Time: 9/12/2021 3:37:56.607000 AM
File: EVE_4_R.eve
FID=SEL-321-1-R472-V556112pb-D990415
Event: ER
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: EN
    
```

Reporte de evento Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

- Registro oscilografico de evento.



Registro oscilografico Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

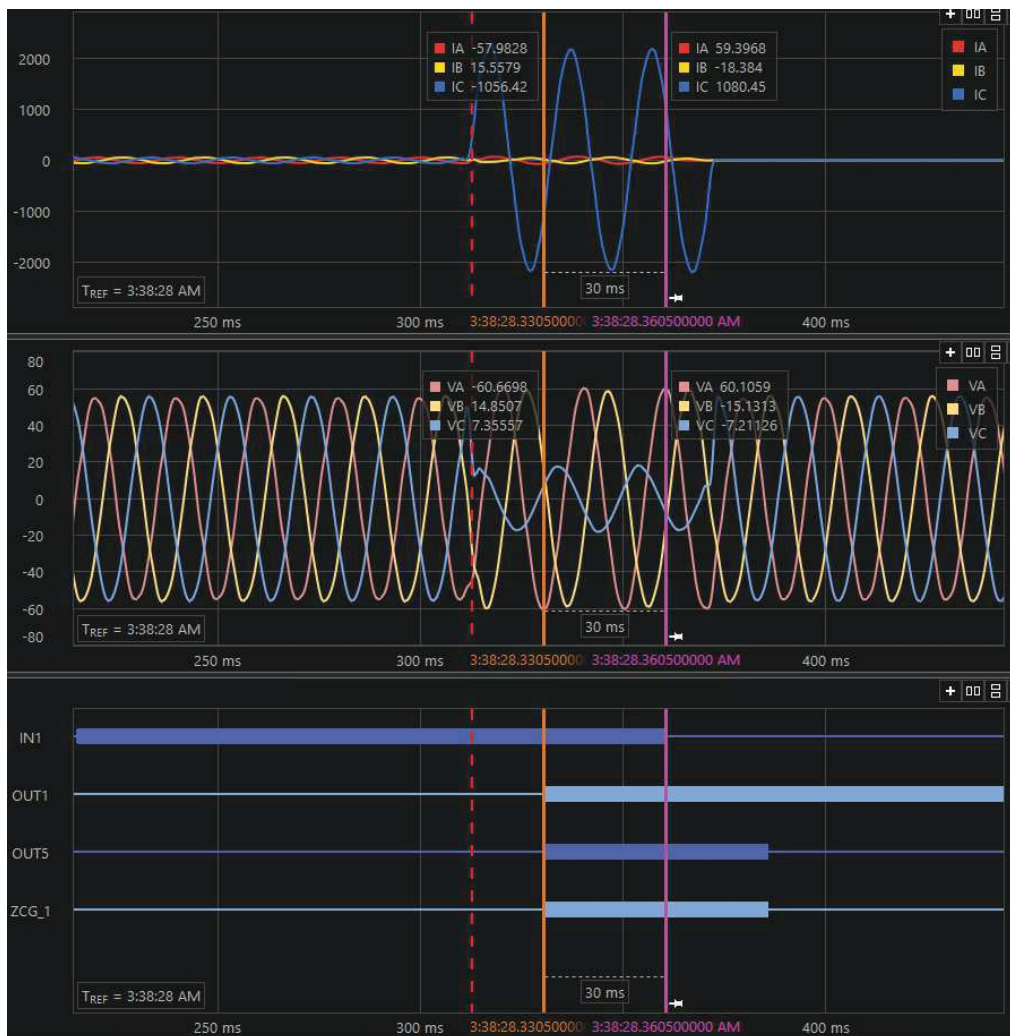
- Reporte de Evento. [2da Operación – Ciclo N°2 de Reconexión]

```

SE SAN VICENTE
Time: 9/12/2021 3:38:28.313000 AM
File: EVE_3_R.eve
FID=SEL-321-1-R472-V556112pb-D990415
Event: CG
Fault Location: +7.63
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE1 EN C G
    
```

Reporte de evento Relé *SEL 321* del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

- Registro oscilografico de evento.



Registro oscilografico Relé *SEL 321* del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

Previo al reporte de la 3ra operación se efectúa el cierre exitoso del interruptor.

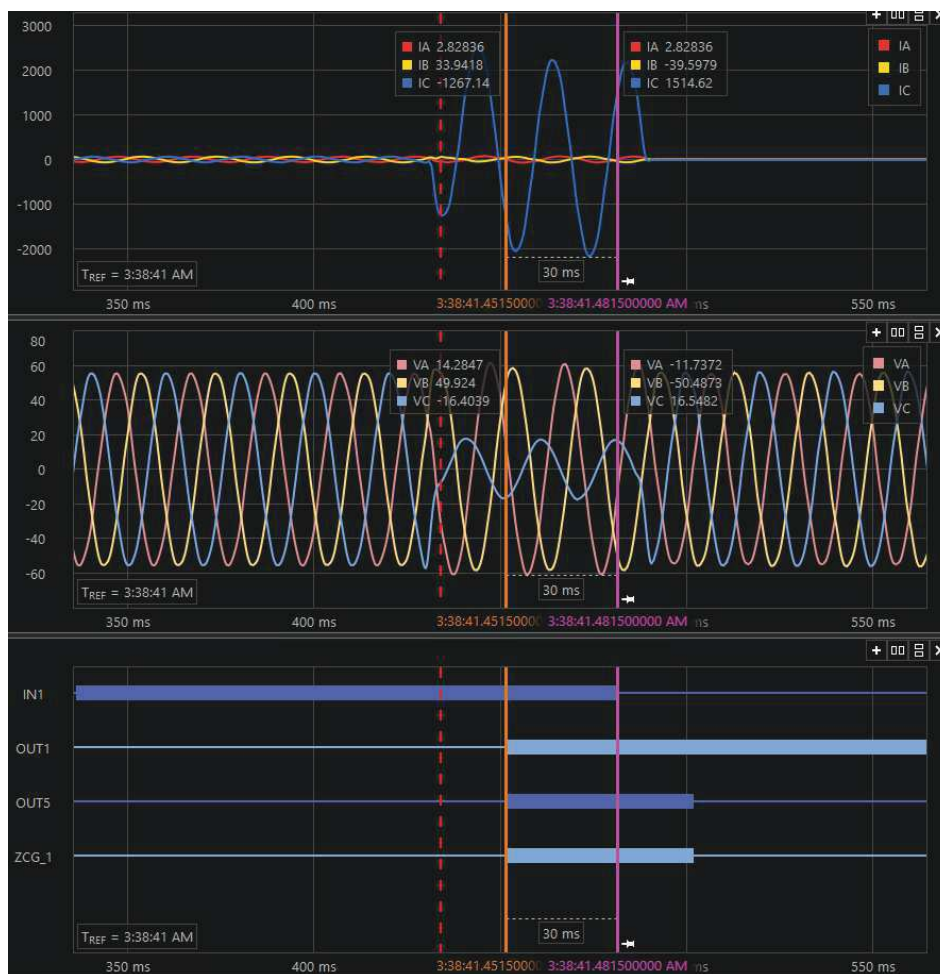
- Reporte de Evento. [3ra Operación – Ciclo N°3 de Reconexión]

```

SE SAN VICENTE
Time: 9/12/2021 3:38:41.434000 AM
File: EVE_2_R.eve
FID=SEL-321-1-R472-V556112pb-D990415
Event: CG
Fault Location: +7.50
Frequency: 49.9 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE1 EN C G
    
```

Reporte de evento Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

- Registro oscilografico de evento.



Registro oscilografico Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

- Reporte de Evento. [4ta Operación – Cierre contra Falla – Lock Out]

```

SE SAN VICENTE
Time: 9/12/2021 3:38:51.500000 AM
File: EVE_1_R.eve
FID=SEL-321-1-R472-V556112pb-D990415
Event: CG
Fault Location: +7.63
Frequency: 50.1 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: INST ZONE1 EN C G
    
```

Reporte de evento Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

- Registro oscilografico de evento.



Registro oscilografico Relé SEL 321 del Paño 52B4 SE San Vicente TT.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

De los registros oscilográficos se evidencia la activación de los elementos de distancia (ZCG_1), indicando el aumento de corriente en fase C a tierra, dando orden de trip instantáneo mediante la OUT5 y confirmando el cambio de estado mediante la variable IN1.

De acuerdo con la apertura del interruptor 52B4 por protecciones en SE San Vicente TT asociado a la L66kV San Vicente TT – Las cabras se confirma la correcta operación del equipo.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

9. CONCLUSIONES.

En base a la información obtenida por la protección asociada al paño B4 de SE San Vicente TT, así como de los otros antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye que la protección SEL-321 del paño B4, opera correctamente, en el despeje de forma rápida, oportuna y selectiva de la falla, por medio del elemento de distancia en zona 1, con reconexión automática con éxito en 2 oportunidades y finalmente mientras se genera el cierre automático de la tercera operación queda en estado lock out por permanecer la condición de falla en la línea.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 00:39 horas del día 12 de Septiembre de 2021, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B4 de SE San Vicente TT, afectando los consumos asociados a las SE Las Cabras y SE El Manzano

Una vez ocurrido el evento, se procede a la interrogación remota de las protecciones resultando una falla monofásica a tierra, a una distancia de 7,63km aproximadamente. Inmediatamente, se despacha la brigada pesada para atención de un eventual emergencia asociada a poste chocado y se envía una brigada liviana de emergencia con el fin de inspeccionar la LT 66kV San Vicente TT – Las Cabras para corroborar la localización de la falla y revisar el estado de las instalaciones. Dada la distancia de falla, lo cual indica que la ubicación estaría en la estructura N°47 aprox, se procede con la revisión de las instalaciones entre la estructura N° 37 ubicada a 5,7km desde San Vicente TT llegando hasta la estructura N° 100 ubicada a 16,1km desde San Vicente TT sin encontrar causa, objetos extraños o postes dañados.

Se informa esto al CEN y se solicita autorización de realizar una prueba de energización en vacío de la línea para lo cual se abren los interruptores 52BT1 y 52B2 de SE Las Cabras y luego, a las 02:03hrs con el cierre del interruptor 52B4 de SE San Vicente TT energizando en vacío de manera exitosa la línea L66kV San Vicente TT – Las Cabras. A posterior se procede con el cierre del interruptor 52B2 de SE Las Cabras recuperando el 100% de los consumos de SE El Manzano a las 02:04hrs y con el cierre del 52BT1 de la misma subestación a las 02:05hrs con lo cual se recupera el 100% de los consumos de SE Las Cabras.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

Es importante mencionar que al momento de la apertura del interruptor 52B4 de SE San Vicente TT, en la zona se encuentra presente un frente de mal tiempo acompañado de fuerte viento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002585	FECHA DE FALLA: 12 de Septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) L66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

SE Las Cabras

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-09-2021	05:04:51.0820000	RANCAGUA	Las Cabras	T1	Cabras 66 ST Cerrado 52BT1	Cerrado
12-09-2021	05:04:17.2310000	RANCAGUA	Las Cabras	B2	Lcabras 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
12-09-2021	04:53:33.5360000	RANCAGUA	Las Cabras	B2	Lcabras_66_ST_Cerrado_52B2	Abierto
12-09-2021	04:53:11.8770000	RANCAGUA	Las Cabras	T1	Cabras 66 ST Abierto 52BT1	Abierto

Nota, diferencia horaria de +3hrs

SE San Vicente TT

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-09-2021	05:03:16.1610000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente 66 ST Cerrado 52B4	Cerrado
12-09-2021	03:38:51.5610000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente_66_ST_Abierto_52B4	Abierto
12-09-2021	03:38:51.5000000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente 66 ST Cerrado 52B4	Cerrado
12-09-2021	03:38:41.5000000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente_66_ST_Abierto_52B4	Abierto
12-09-2021	03:38:38.3780000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente 66 ST Cerrado 52B4	Cerrado
12-09-2021	03:38:28.3780000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente 66 ST Abierto 52B4	Abierto
12-09-2021	03:37:56.5920000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente 66 ST Cerrado 52B4	Cerrado
12-09-2021	03:37:46.5990000	RANCAGUA	San Vicente de TT	B4	SVicente_66_ST_Abierto_52B4	Abierto

Nota, diferencia horaria de +3hrs