Estudio para análisis de falla EAF 376/2021

"Apertura intempestiva del interruptor 52B5 de S/E Angol"

Fecha de Emisión: 12-01-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	22/12/2021
Hora	14:10
Consumos desconectados (MW)	8.09
Demanda previa del sistema (MW)	9780
Porcentaje de desconexión	0.083 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Angol - Deuco 66 kV / LT067CI1TR01----T003
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección 2 de protección del paño B5 de S/E Angol (SEL 311L) / SP011T058SE028T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en la línea 66 kV Victoria - Angol, despejada con reconexión automática exitosa por el interruptor 52B1 de S/E Victoria. Durante la extinción de las corrientes de falla, la función de distancia del sistema 2 de protección del paño B5 de S/E Angol incursiona en zona 1, provocando la apertura intempestiva del interruptor 52B5.

No se dispone de antecedentes de la causa de la apertura intempestiva del interruptor 52B5 de S/E Angol. Se presume que podría tener relación con la falta de una adecuada configuración del sistema de protección del paño B5 de S/E Angol.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
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 N°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.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 039_2020	Desconexión de línea 66 kV San Javier - Constitución	31-01-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
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 N°2020014525 se realizará el cambio en el modo de sincronización horaria de esquema EDACxCE del paño H2 de S/E Quelentaro. - Mediante SD N°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.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 105_2020	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	16-03-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
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.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 154_2020	Falla en línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	02-05-2020	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
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.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
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.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
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 en los 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.
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 del relé maestro y protección en caso de que se requiera. Una vez concluida la evaluación, se informará 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.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
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 línea 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.
EAF 284_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos – Curacautín	23-09-2021	OTR2: Origen no determinado.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 300_2021	Desconexión forzada de barra 66 kV N°2 de S/E San Fernando	09-10-2021	OTR2: Origen no determinado	La empresa CGE S.A. indica que "El aislador dañado fue reemplazo el día 11/10/2021 bajo la solicitud de curso forzoso N°2021088383".
EAF 361_2021	Falla en línea 66 kV Chivilcán - Las Encinas	07-12-2021	OTR2: Origen no determinado	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de protección N°2 del paño B5 de S/E Angol, el cual, de acuerdo con lo indicado en la plataforma Infotécnica, posee las siguientes características:

- Marca: SEL
- Modelo: 311L
- Ajustes: disponibles en la plataforma Infotécnica del Coordinador

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite información de los mantenimientos al sistema de protección N°2 del paño B5 de S/E Angol durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

De acuerdo con lo indicado por Sistema de Transmisión del Sur S.A., la calificación de cada uno de los alimentadores de distribución afectados es la siguiente:

Subestación	Alimentador	Densidad
Deuco	Rancagua	D2 / Baja
	Campo de Marte	D2 / Baja

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

09201: Angol.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (24-12-2021)	Informe de 5 días (29-12-2021)
CGE Transmisión S.A.	22-12-2021	06-01-2022
STS S.A.	22-12-2021	29-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Angol - Deuco	ST Zonal	-	14:10	14:14

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Deuco	Rancagua / C1	Angol	4.01	0.041	9025	14:10	14:14	14:14
Deuco	Campo de Marte / C2	Angol	4.08	0.042	6289	14:10	14:14	14:14

Total: 8.09 MW 0.083 % 15314

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STS 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)
Deuco	Rancagua / C1	Frontel	Regulado	4.01	0.07	0.07	0.28
Deuco	Campo de Marte / C2	Frontel	Regulado	4.08	0.07	0.07	0.29

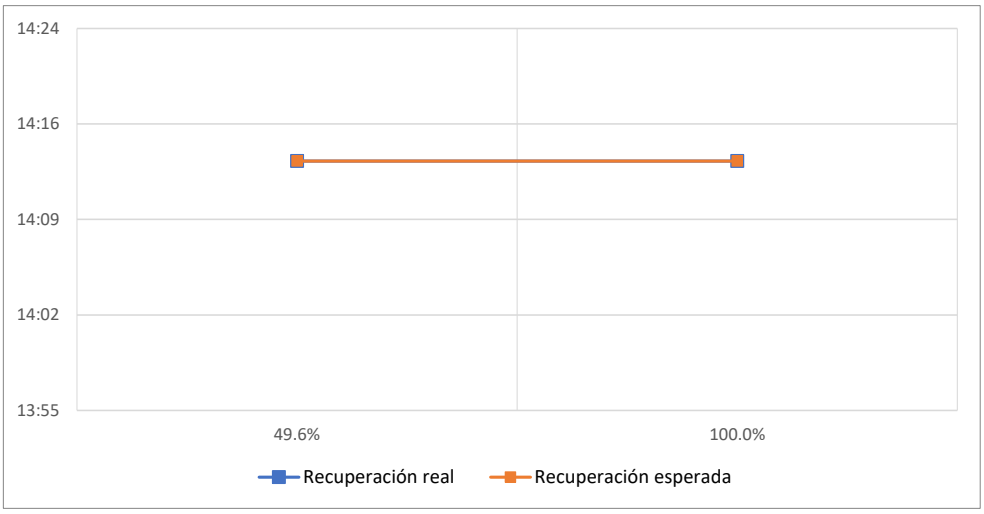
Clientes Regulados : 0.57 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 0.57 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STS 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 las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.47	0.07	92.43
Último 20 %	1.62	0.07	23.14
100 % Total	8.09	0.07	115.57

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9780 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG2), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG12) y Norgener (NTO1 y NTO2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 22 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- Las unidades generadoras de central Picoiquén se encontraban desconectadas estando su transformador de poder en servicio.
- S/E Nahuelbuta era abastecida desde S/E Los Peumos.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A.

"El miércoles 22 de diciembre de 2021, a las 14:10 horas se registró la apertura del interruptor 52B5 de S/E Angol y la RAE asociada al 52B1 de S/E Victoria. Producto de falla de naturaleza transitoria en instalación de terceros LT 66kV Angol-Deuco propiedad de STS, afectando los consumos de S/E Deuco.

Por lo anterior el COT CGE en coordinación con el CEN procede a ejecutar un cierre del interruptor 52B5 de S/E Angol de forma exitosa, normalizando la totalidad de los consumos a las 14:14 horas".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizará mejora en el ajuste del registro SER de acuerdo al aviso N°2021115938, para evitar la sobre escritura, debido al elemento 32GR que se encuentra actualmente en el ajuste del registro SER".

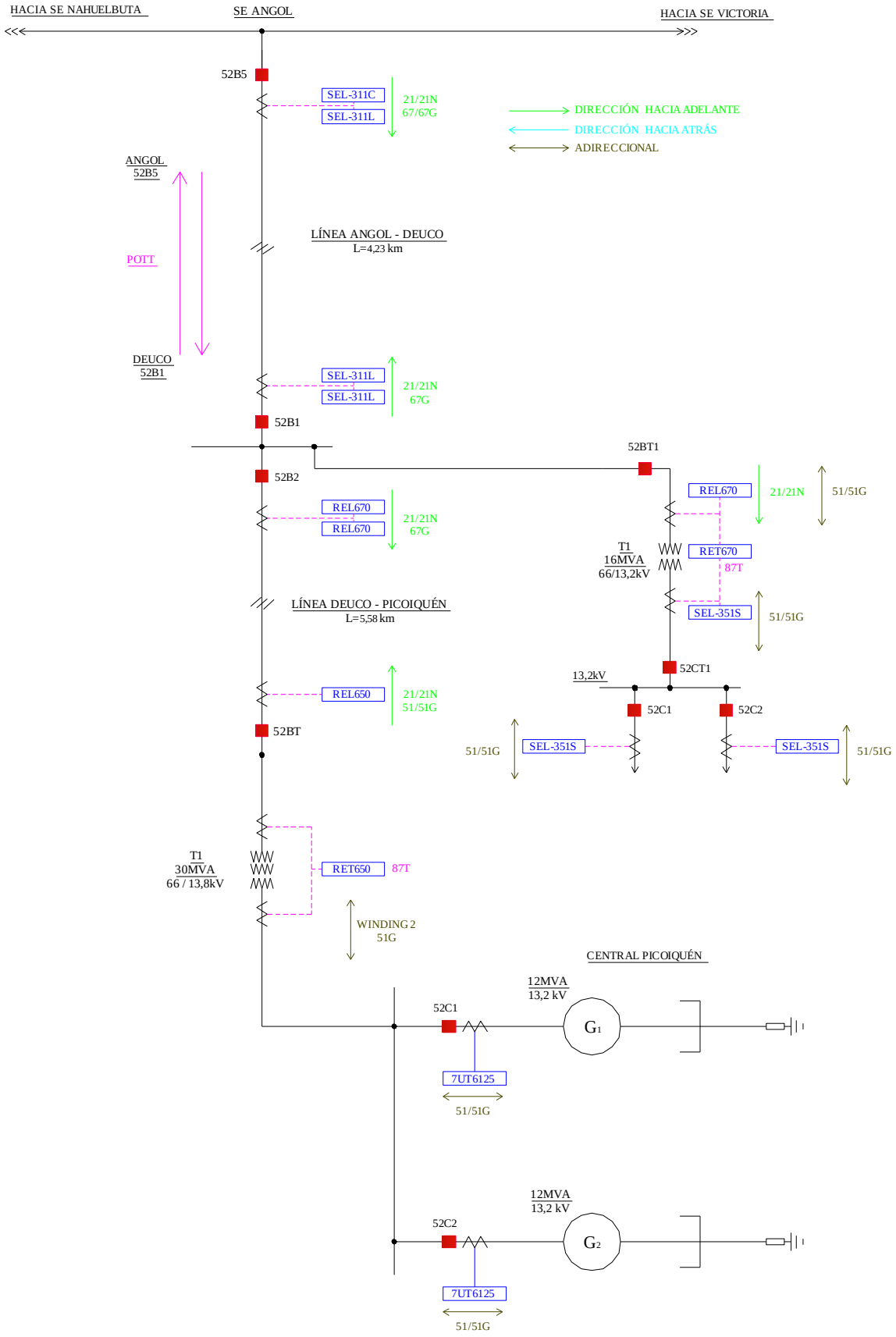
La empresa STS S.A. señala que "no hay".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

La empresa STS S.A. no señala acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
14:10	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria – Angol, por operación de su función de distancia en zona 1.
14:10+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Deuco, por operación de su función de distancia en zona 1.
14:10++	CGE Transmisión	Reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/12/2021	CGE Transmisión	14:14	Cierre manual del interruptor 52B5 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Deuco, recuperando la totalidad de los consumos.

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

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

Se produjo una falla monofásica en la línea 66 kV Victoria - Angol, despejada con reconexión automática exitosa por el interruptor 52B1 de S/E Victoria. Durante la extinción de las corrientes de falla, la función de distancia del sistema 2 de protección del paño B5 de S/E Angol incursiona en zona 1, provocando la apertura intempestiva del interruptor 52B5.

No se dispone de antecedentes de la causa de la apertura intempestiva del interruptor 52B5 de S/E Angol. Se presume que podría tener relación con la falta de una adecuada configuración del sistema de protección del paño B5 de S/E Angol.

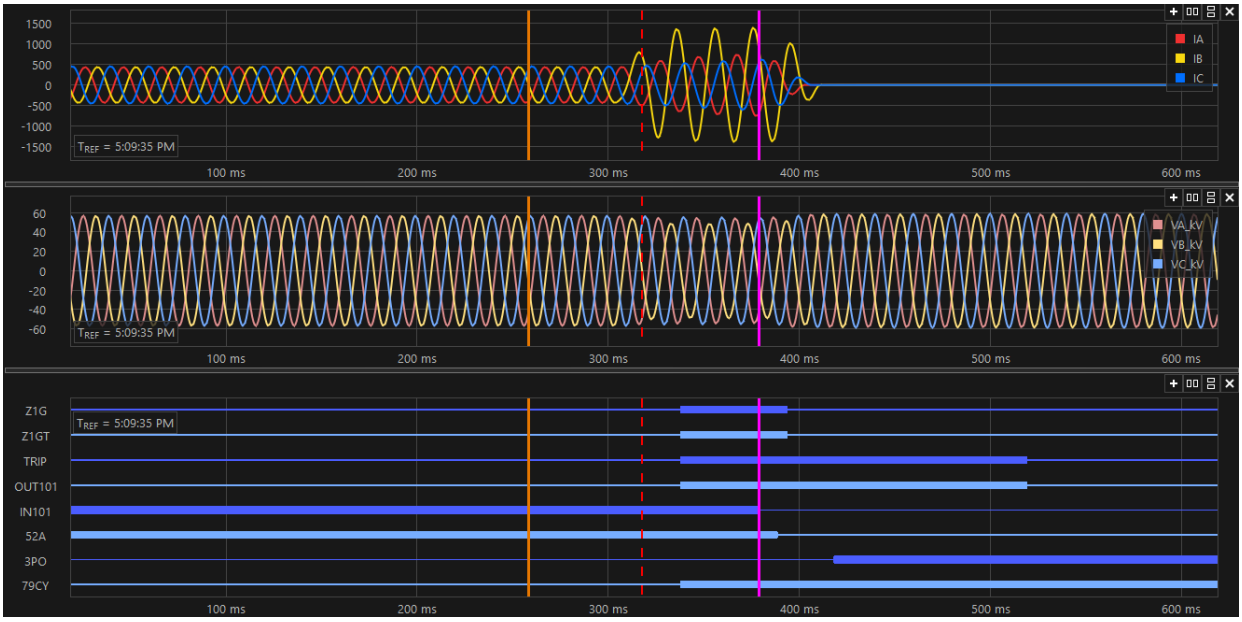
A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.09 MW de consumos en S/E Deuco.

<u>Operación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Victoria</u>

El paño B1 de S/E Victoria posee un doble esquema de protección implementado en un relé SEL 311L y uno SEL 311C, los cuales posee ajustadas, entre otras, las siguientes funciones de protección: distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente residual (67N) y reconexión automática (79). Los ajustes de las protecciones del paño B1 de S/E Victoria pueden ser consultados en el Anexo N°7, los cuales fueron descargados desde la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Cabe mencionar que CGE Transmisión S.A. no remitió los registros oscilográficos y de eventos del relé SEL 311L para el evento bajo análisis.

Registros del relé SEL 311C, paño B1 de S/E Victoria



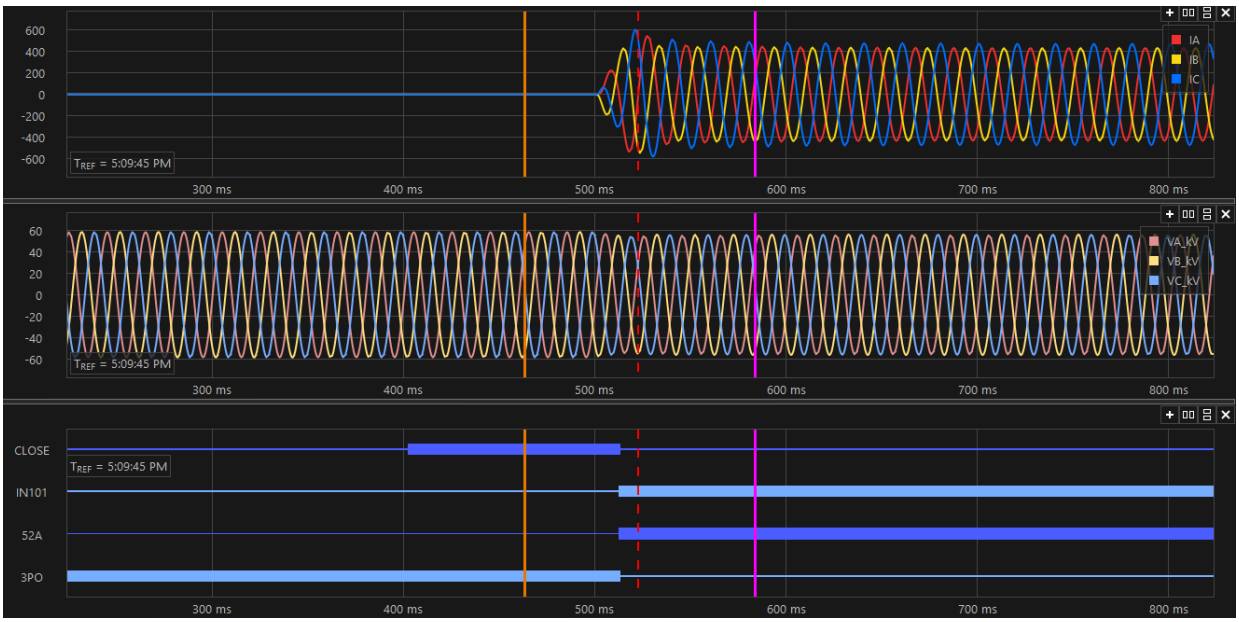
A partir del registro oscilográfico se observa una sobrecorriente en la fase B, triplicando su amplitud previo a su despeje, mientras que las corrientes de las fases A y C presentan un leve aumento. Cabe destacar que la amplitud de la corriente de carga era de 0.5 kA-pri, mientras que la corriente de falla en la fase B era de 1 kA-pri, totalizando 1.5 kA durante la falla. Respecto de las tensiones, se observa un leve detrimento sólo en la fase B. Por lo tanto, se habría generado una falla monofásica, presumiblemente en la línea 66 kV Victoria – Angol, de acuerdo con lo que se señalará más adelante.

El registro de canales digitales muestra que, un ciclo desde el inicio de la falla, esta fue detectada por la zona 1 de la función de distancia residual ("Z1G"), operando de forma instantánea ("Z1GT" y "TRIP"). Junto con la emisión de orden de apertura hacia el interruptor 52B1 de S/E Victoria, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática, declarado a través de la señal "79CY". El cambio de estado de la señal "52A", que da cuenta del estado del interruptor, ocurre de forma congruente con el inicio de la extinción de las corrientes.

PROT 21/21N B1 Date: 01/04/22 Time: 15:00:13.586
SE VICTORIA
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
193	12/17/21	18:18:47.026	RB3	Deasserted
192	12/22/21	17:09:35.313	67P1	Asserted
191	12/22/21	17:09:35.313	67G2	Asserted
190	12/22/21	17:09:35.323	Z3G	Asserted
189	12/22/21	17:09:35.328	67G1	Asserted
188	12/22/21	17:09:35.328	Z2G	Asserted
187	12/22/21	17:09:35.338	Z1T	Asserted
186	12/22/21	17:09:35.338	Z1GT	Asserted
185	12/22/21	17:09:35.338	Z1G	Asserted
184	12/22/21	17:09:35.338	SV5	Asserted
183	12/22/21	17:09:35.338	TRIP	Asserted
182	12/22/21	17:09:35.338	OUT101	Asserted
181	12/22/21	17:09:35.338	OUT106	Asserted
180	12/22/21	17:09:35.338	79CY	Asserted
179	12/22/21	17:09:35.338	79RS	Deasserted
178	12/22/21	17:09:35.378	IN101	Deasserted
177	12/22/21	17:09:35.388	52A	Deasserted
176	12/22/21	17:09:35.393	Z1T	Deasserted
175	12/22/21	17:09:35.393	Z1GT	Deasserted
174	12/22/21	17:09:35.393	Z1G	Deasserted
173	12/22/21	17:09:35.398	67G1	Deasserted
172	12/22/21	17:09:35.403	Z2G	Deasserted
171	12/22/21	17:09:35.403	Z3G	Deasserted
170	12/22/21	17:09:35.408	67P1	Deasserted
169	12/22/21	17:09:35.418	SV5	Deasserted
168	12/22/21	17:09:35.418	3PO	Asserted
167	12/22/21	17:09:35.418	67G2	Deasserted
166	12/22/21	17:09:35.458	OUT103	Asserted
165	12/22/21	17:09:35.518	TRIP	Deasserted
164	12/22/21	17:09:35.518	OUT101	Deasserted
163	12/22/21	17:09:35.518	OUT106	Deasserted

A partir del registro secuencial de eventos, se observa el arranque de elementos de sobrecorriente de fase y residual (eventos 192, 191 y 189). Luego de 25 ms de la detección inicial de la falla (evento 192), se observa el arranque y operación de la zona 1 de la función de distancia residual (eventos 185 y 186, respectivamente), emitiendo de forma instantánea la apertura del interruptor 52B1 de S/E Victoria (evento 183). El tiempo de apertura del interruptor 52B1 de S/E Victoria se estima en 50 ms (calculados a partir de los eventos 183 y 177).



A partir del registro oscilográfico se observa una reconexión automática exitosa, verificándose corrientes en niveles de carga y simétricas (al igual que las tensiones). En el registro de señales digitales se observa la activación de la señal "CLOSE", ordenando el cierre del interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual cambia de estado de acuerdo con lo declarado por la señal "52A".

162	12/22/21	17:09:45.403	CLOSE	Asserted
161	12/22/21	17:09:45.403	OUT102	Asserted
160	12/22/21	17:09:45.508	OUT103	Deasserted
159	12/22/21	17:09:45.513	3PO	Deasserted
158	12/22/21	17:09:45.513	52A	Asserted
157	12/22/21	17:09:45.513	CLOSE	Deasserted
156	12/22/21	17:09:45.513	IN101	Asserted
155	12/22/21	17:09:45.513	OUT102	Deasserted
154	12/22/21	17:09:45.518	67P1	Asserted
153	12/22/21	17:09:45.573	67P1	Deasserted
152	12/22/21	17:10:15.568	79CY	Deasserted
151	12/22/21	17:10:15.568	79RS	Asserted
150	12/22/21	17:13:38.200	67P1	Asserted
149	12/22/21	17:13:38.250	67P1	Deasserted
148	12/23/21	00:54:28.011	RB4	Asserted

=>

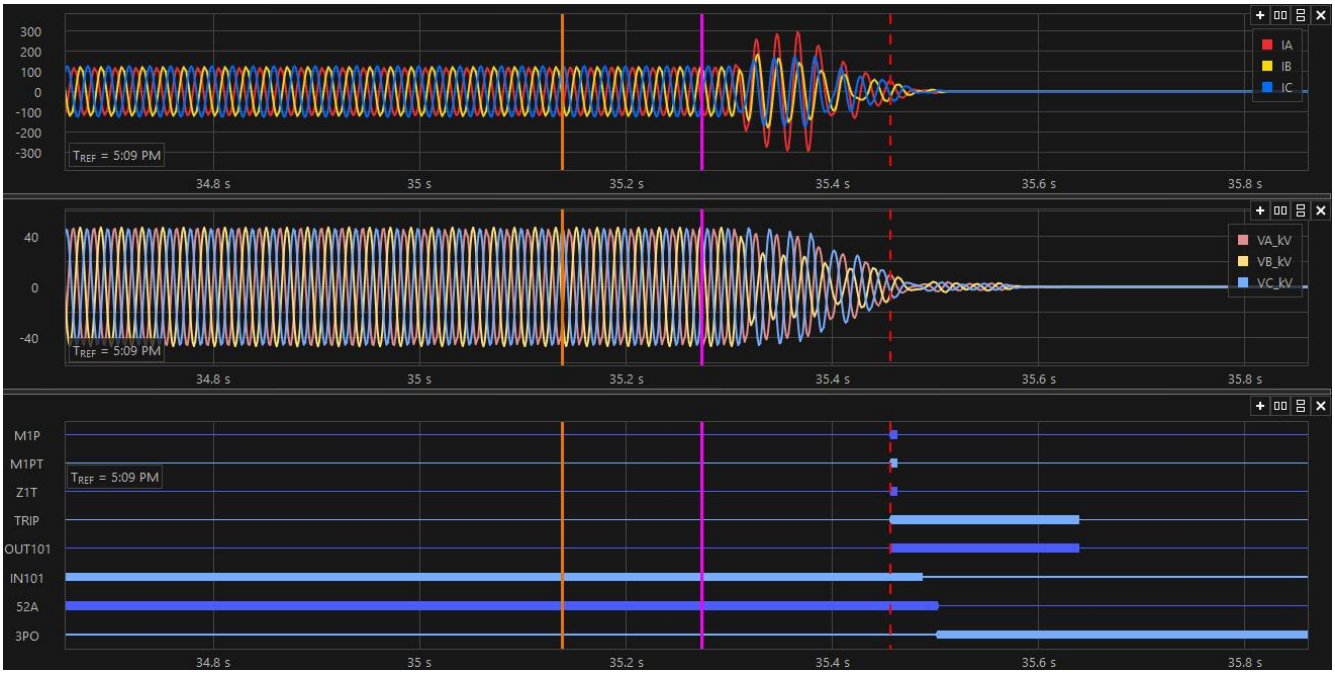
A partir del registro secuencial de eventos, se observa la orden de cierre del interruptor (evento 162) 10 segundos luego de la orden de apertura. El interruptor declara correctamente su cambio de estado a través de la señal "52A" (evento 158).

Operación de protecciones del interruptor 52B5 de S/E Angol

El paño B5 de S/E Angol posee un doble esquema de protección implementado en un relé SEL 311L y uno SEL 311C, los cuales poseen habilitadas, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), reconexión automática (79, sólo en el sistema 1). Los ajustes de las protecciones del paño B5 de S/E Angol pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Cabe mencionar que CGE Transmisión S.A. indica que el relé SEL 311C no registró operación durante el evento en análisis.

Registros del relé SEL 311L, paño B5 de S/E Angol



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente en la fase A, alcanzando 0.3 kA-pri. En las fases B y C, se observan leves sobrecorrientes. Cabe mencionar que las corrientes de las tres fases tienden a acoplarse durante la falla, reflejando la componente de secuencia cero aportada a la falla desde el transformador elevador de Central Picoiquén. Respecto de las tensiones, se observa detrimento relevante de la tensión de la fase B, consistente con los registros del paño B1 de S/E Victoria.

A partir del registro de canales digitales se observa el arranque y operación de la función de distancia de fase en zona 1 (señal "M1P" y "M1PT", respectivamente), ordenando la apertura del interruptor 52B5 de S/E Angol (señal "TRIP"). Cabe mencionar que la operación de la zona 1 de la función de distancia ocurre durante la extinción de las corrientes de falla, producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Victoria, no en instantes en que se encontraba presente la sobrecorriente en la fase A. Finalmente, la apertura del interruptor 52B5 de S/E Angol es declarada a través del cambio de estado de la señal "52A".

No se cuenta con registros de eventos asociados a la falla producto de lo indicado por CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla: *"Detectamos que el elemento 32GR quedó ingresado en el ajuste del registro de eventos, lo cual produjo que se sobre escribiera el registro SER, en las acciones correctivas de corto plazo se considera la normalización de esta situación"*.

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

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y STS S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes (Anexo N°7).

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:

<u>CGE Transmisión S.A</u>

- Plazo 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 Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52B1 de S/E Victoria.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Victoria.

- Se presume correcto, de acuerdo con sus ajustes, aunque indeseado, el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52B5 de S/E Angol.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Angol.

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 Victoria - Angol, despejada con reconexión automática exitosa por el interruptor 52B1 de S/E Victoria. Durante la extinción de las corrientes de falla, la función de distancia del sistema 2 de protección del paño B5 de S/E Angol incursiona en zona 1, provocando la apertura intempestiva del interruptor 52B5.

   No se dispone de antecedentes de la causa de la apertura intempestiva del interruptor 52B5 de S/E Angol. Se presume que podría tener relación con la falta de una adecuada configuración del sistema de protección del paño B5 de S/E Angol.

   A raíz de lo ocurrido, se produjo la pérdida de 8.09 MW de consumos en S/E Deuco por un período de 4 minutos.

   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 de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de fallas en la línea 66 kV Victoria – Angol. No obstante, el comportamiento indeseado del sistema de protección del paño B5 de S/E Angol se presume correcto de acuerdo con sus ajustes.

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 22 de diciembre 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 o instrucciones de acciones correctivas.

   Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. el siguiente plan de acción:

   - Revisión de los parámetros de ajuste de las protecciones operadas, asociadas al paño B5 de S/E Deuco, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla objeto del presente EAF, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes en que la falla en la línea 66 kV Victoria - Angol se había despejado.

b) Solicitudes de ampliación de información.

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

   - De acuerdo con la Resolución Exenta N°30891-2019, mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al sistema 2 de protección del paño B5 de S/E Angol (SEL 311L).

- Ratificación de la ejecución de las acciones correctivas de corto plazo indicadas en el Informe de Falla.
- Registros oscilográficos y de eventos, junto con el respectivo análisis, del sistema de protección SEL 311L correspondiente al paño B1 de S/E Victoria para el evento bajo análisis.
- Registros oscilográficos y de eventos, junto con el respectivo análisis, del sistema de protección SEL 311C correspondiente al paño B5 de S/E Angol para el evento bajo análisis.

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2021

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1029**	**987**	**973**	**949**	**982**	**974**	**991**	**972**	**876**	**862**	**868**	**860**	**865**	**854**	**920**	**948**	**921**	**930**	**956**	**1058**	**1133**	**1218**	**1198**	**1075**	**23,397**
CHAPIQUINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
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	**2**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	10	10	15	15	20	20	24	24	17	15	10	5	5	5	**247**
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	17	17	17	17	14	14	11	11	11	11	12	16	16	16	16	16	18	**390**
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	**2**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
BLANCO	40	40	40	37	34	30	27	27	27	24	24	24	24	24	26	32	36	39	44	47	47	47	50	50	**840**
LOSQUILOS	25	24	24	23	23	22	22	22	22	21	21	21	21	21	21	21	23	23	23	23	24	24	24	25	**543**
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	15	15	**331**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARENA	8	8	7	7	8	8	7	7	7	7	6	4	4	3	5	7	7	8	8	8	8	8	8	8	**166**
ALFALFAL	135	131	127	125	123	124	123	117	111	108	104	103	99	99	98	101	111	113	119	136	134	133	135	131	**2839**
MAITENES	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**214**
QUELTEHUES	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**718**
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**237**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**214**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	10	14	14	16	16	16	18	18	18	16	16	12	12	7	7	7	7	6	5	4	4	4	6	6	**259**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
PUNTILLA	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	15	15	14	14	13	13	13	13	12	12	13	13	14	14	**340**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUZAL	79	79	79	79	79	79	79	79	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	79	79	79	79	79	**1753**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	99	99	99	94	94	89	89	89	89	83	78	78	78	78	78	78	78	89	89	99	99	104	104	99	**2152**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	25	25	37	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**926**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
LAHIGUERA	113	113	112	112	111	112	112	113	101	101	101	101	100	100	100	101	101	101	109	108	108	108	109	109	**2553**
LACONFLUENCIA	79	81	79	79	116	116	116	122	72	72	72	72	73	72	131	129	78	59	64	81	82	142	130	80	**2197**
ELPASO	20	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	30	30	35	50	50	50	40	20	**530**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LIRCAY	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

RIOCOLORADO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**76**
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**509**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	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**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
RIOPICOIQUEN	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**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PEUCHEN	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	84	86	73	49	**350**
MAMPIL	27	21	14	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	14	35	40	35	**214**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARILAFQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
MALALCAHUELLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	10	**304**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RININAHUE	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**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
DONWALTERIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	16	16	16	8	**88**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PILMAIQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	18	18	18	18	18	18	18	**398**
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	22	22	22	22	22	25	25	25	**425**
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	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**
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**983**	**843**	**954**	**957**	**999**	**1012**	**926**	**861**	**738**	**558**	**493**	**450**	**449**	**578**	**646**	**728**	**733**	**790**	**789**	**882**	**779**	**626**	**481**	**408**	**17,663**
PE-TCHAMMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	21	29	56	68	61	59	61	56	45	27	26	5	0	**516**
PE-SIERRAGORDA	3	2	4	4	8	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	95	98	96	78	50	17	6	4	**563**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	0	0	0	1	2	1	3	1	1	2	6	13	39	54	51	45	73	61	81	65	45	17	8	**569**
PE-CERROTIGRE	0	0	0	12	39	58	19	0	0	0	0	1	29	140	156	160	161	165	164	146	88	29	22	13	**1399**
PE-CALAMA	0	0	0	0	1	2	1	0	0	2	20	25	25	25	67	67	67	67	67	122	97	75	41	14	**783**
PE-TALTAL	37	36	29	20	16	12	6	4	2	4	3	4	11	23	41	48	47	42	31	17	5	1	5	18	**463**
PE-SARCO	1	4	7	6	8	15	19	19	15	14	11	11	12	13	8	11	15	19	22	21	16	10	6	3	**284**
PE-CABOLEONES-1	7	6	7	8	9	11	12	12	12	12	12	15	16	18	19	18	19	20	20	19	19	16	12	9	**327**
PE-CABOLEONES-2	2	1	2	2	6	8	10	10	7	7	5	8	8	9	12	14	16	19	17	18	13	9	5	4	**213**
PE-CABOLEONES-3	24	16	12	14	18	20	18	14	11	8	7	8	9	10	12	14	17	19	22	25	29	34	36	33	**429**
PE-SANJUAN	5	4	7	10	13	15	15	14	14	12	8	8	10	10	10	11	13	17	19	17	16	10	6	4	**269**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	5	6	5	4	2	1	0	**54**
PE-ELARRAYAN	2	2	2	1	2	2	3	4	5	5	6	8	10	10	9	9	6	5	4	3	3	2	2	2	**107**
PE-TALINAYPONIENTE	2	1	1	1	3	4	7	9	11	11	9	10	13	13	12	10	7	5	4	3	2	1	1	1	**139**
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	3	5	7	9	11	12	13	12	13	16	20	21	19	17	16	13	10	7	4	2	2	**234**
PE-PUNTASIERRA	1	1	2	4	7	9	9	14	21	26	28	31	29	24	17	10	5	4	2	2	1	1	1	1	**249**
PE-LOSCURUROS	1	2	3	6	10	11	11	10	13	14	16	21	22	20	15	11	9	8	6	5	3	1	1	1	**220**
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	2	4	5	5	6	8	10	12	12	11	8	5	3	2	2	1	1	0	0	0	**98**
PE-PUNTAPALMERAS	1	0	0	1	2	3	4	5	6	9	13	18	19	15	11	7	4	2	1	1	0	0	0	0	**123**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**20**
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	8	9	7	5	3	4	3	0	0	0	0	0	0	**50**
PE-TOTORAL	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	6	7	7	6	5	4	2	2	1	1	1	1	1	1	**54**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	3	2	2	2	1	1	1	1	0	**21**
PE-UCUQUER	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	**22**
PE-LAESTRELLA	9	9	9	10	10	11	11	12	14	16	16	16	15	14	13	12	11	10	9	7	6	5	4	3	**248**
PE-LASPENAS	4	4	3	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
PE-ELMAITEN	8	8	7	7	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	**73**
PE-NEGRETE	32	32	32	32	32	32	31	29	24	17	11	6	3	1	0	0	1	1	1	3	5	8	9	9	**352**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

PE-ALENA	62	60	56	48	46	40	36	29	21	17	13	8	4	2	1	0	1	2	7	16	18	25	23	20	**553**
PE-CUEL	28	27	27	26	25	24	22	19	12	6	3	2	2	2	2	3	4	6	6	7	9	8	6	5	**278**
PE-LOSOLMOS	92	94	94	94	94	91	86	81	68	49	35	22	12	5	2	1	1	2	4	13	26	33	31	29	**1057**
PE-RENAICO	81	81	81	81	80	78	76	72	62	50	35	21	11	5	3	3	5	8	10	17	25	22	15	13	**933**
PE-MALLECONORTE	95	96	95	95	91	85	78	74	60	35	21	16	13	10	9	9	9	11	18	29	39	45	44	37	**1113**
PE-MALLECOSUR	93	94	93	93	90	84	76	73	59	34	20	16	13	10	9	9	9	11	17	29	39	44	43	36	**1091**
PE-SANGABRIEL	133	69	132	132	132	131	127	120	100	78	55	30	15	5	2	3	5	9	16	41	51	41	33	35	**1495**
PE-LAFLOR	24	24	24	24	24	24	23	23	21	17	12	7	3	1	1	1	1	1	3	6	8	7	6	6	**289**
PE-TOLPANSUR	72	15	72	72	72	71	70	68	62	15	37	22	11	5	1	1	2	4	7	14	22	20	14	12	**761**
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-LOSBUENOSAIRES	23	23	22	22	22	21	20	18	14	10	6	3	1	0	0	1	1	2	3	5	5	5	4	3	**234**
PE-LAESPERANZA	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**94**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	**38**
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	**68**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	**44**
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	**66**
PE-ELARREBOL	6	7	7	5	7	5	8	6	2	1	2	2	3	2	5	6	8	8	8	9	9	9	9	9	**142**
PE-AURORA	80	73	71	69	66	64	56	52	40	31	27	24	27	30	33	41	45	48	49	50	53	55	55	53	**1188**
PE-SANPEDRO	14	13	12	11	11	10	10	8	6	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	**112**
PE-SANPEDRO-2	18	16	16	16	16	16	15	13	10	7	4	2	2	1	0	0	0	1	2	2	2	3	4	6	**172**

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**	**21**	**740**	**2147**	**3084**	**3634**	**3892**	**3984**	**4000**	**3946**	**3864**	**3740**	**3445**	**2749**	**1246**	**131**	**3**	**0**	**0**	**40,624**
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	**14**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	13	14	14	14	14	14	14	13	11	3	0	0	0	0	**144**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
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	5	10	13	17	17	17	17	16	14	11	6	1	0	0	0	0	**147**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	4	4	10	35	136	142	143	144	143	101	134	124	83	39	2	0	0	0	**1243**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	18	32	41	46	0	62	62	60	40	42	25	9	2	0	0	0	**446**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	0	0	0	0	0	0	6	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	5	22	48	75	95	103	45	104	96	81	57	29	9	0	0	0	0	**768**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	8	65	85	88	79	76	88	90	90	87	86	70	22	1	0	0	0	**935**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	18	53	65	72	39	77	77	25	74	71	67	55	24	0	0	0	0	**718**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	22	35	44	48	48	10	46	42	21	16	4	0	0	0	0	**347**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	11	38	63	75	79	81	81	78	46	63	52	33	10	0	0	0	0	**709**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	8	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	11	14	16	18	18	18	18	17	16	15	10	5	0	0	0	0	**180**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	8	11	12	13	13	14	13	12	12	11	7	4	0	0	0	0	**134**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	6	7	9	9	7	5	1	0	0	0	0	**68**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	4	10	10	5	1	14	14	0	0	0	8	14	14	1	0	0	0	0	**96**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	31	46	50	52	54	53	48	49	49	46	35	12	0	0	0	0	**533**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	20	50	71	76	78	81	81	79	76	75	73	62	28	2	0	0	0	**852**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	0	5	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	8	8	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**88**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**66**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	100	80	70	70	60	40	0	0	0	0	0	**835**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	55	74	78	79	79	79	78	77	76	74	62	22	1	0	0	0	**849**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	27	85	103	114	118	121	122	119	117	117	116	102	47	4	0	0	0	**1311**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	26	39	41	38	39	40	39	33	29	25	19	10	1	0	0	0	**385**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	3	16	29	39	50	48	37	41	23	26	26	11	1	0	0	0	0	**350**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	13	14	14	15	15	15	14	13	12	9	4	0	0	0	0	**150**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	39	56	60	62	62	62	61	59	56	53	41	17	1	0	0	0	**640**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	9	30	40	42	46	49	46	43	51	47	42	27	6	0	0	0	0	**478**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	12	36	49	49	50	49	52	52	50	49	46	35	15	2	0	0	0	**545**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	12	12	12	12	12	11	9	3	0	0	0	0	**128**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	34	55	58	59	60	61	61	60	59	56	47	22	3	0	0	0	**644**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	20	66	89	90	91	92	92	93	94	91	90	79	30	3	0	0	0	**1022**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	32	41	46	48	52	51	50	50	50	49	43	22	1	0	0	0	**543**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	47	147	173	181	184	180	179	179	178	178	172	168	102	5	0	0	0	**2075**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	9	29	45	54	55	54	54	55	56	54	49	39	13	1	0	0	0	**567**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	16	31	46	59	71	78	80	77	62	57	46	16	1	0	0	0	**642**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	8	9	8	7	7	3	0	0	0	0	**79**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	23	29	32	33	33	33	32	31	29	22	9	1	0	0	0	**324**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	35	51	56	57	58	57	58	58	57	53	46	23	5	0	0	0	**624**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	11	18	21	22	23	23	22	21	18	12	4	0	0	0	0	**202**
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-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	19	29	40	49	55	54	50	46	40	30	18	8	1	0	0	0	**442**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	15	45	69	77	78	78	76	75	72	72	69	54	22	5	0	0	0	**807**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	33	77	98	105	108	110	110	109	106	105	96	86	42	6	0	0	0	**1191**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	53	74	81	84	83	82	81	80	80	77	70	38	3	0	0	0	**903**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	28	35	39	41	41	39	40	39	38	31	11	1	0	0	0	**402**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	55	105	129	138	144	145	145	145	145	144	137	117	75	13	0	0	0	**1640**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	9	8	8	6	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	17	25	31	35	36	36	31	26	18	9	4	1	0	0	0	**277**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	6	7	8	8	6	3	0	0	0	0	**56**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	6	7	8	7	6	3	0	0	0	0	**55**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	7	8	7	4	0	0	0	0	**84**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	42	92	138	173	184	186	185	176	149	109	58	12	0	0	0	0	**1511**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	20	61	89	94	98	96	96	96	97	96	95	79	33	0	0	0	0	**1050**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	47	68	75	77	78	78	77	76	75	73	60	31	6	0	0	0	**834**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**59**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**15**
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	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**68**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**23**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	12	19	25	24	25	28	27	23	18	11	5	1	0	0	0	**223**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	**61**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	**83**
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**28**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**41**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**94**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	**49**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**69**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	**104**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**38**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	21	42	62	75	83	85	84	77	63	44	24	9	1	0	0	0	**676**
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	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	**101**
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	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**43**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**95**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**32**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**93**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**58**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**51**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**104**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	**13**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	8	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**91**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**104**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PACHIRA	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**78**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	**76**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**108**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**103**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**80**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	17	58	89	97	99	99	100	107	105	96	91	77	40	7	1	0	0	**1083**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SLK808	0	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
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	**1**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**87**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**92**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**90**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**69**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**90**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**87**
PFV-MALINKE	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	6	5	5	5	5	5	5	7	5	1	0	0	0	**76**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**22**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	**35**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**105**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	**98**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	**66**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	**104**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	**83**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**102**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	**54**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	3	4	3	0	0	0	0	**60**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**5750**	**5620**	**5577**	**5463**	**5437**	**5418**	**5429**	**5401**	**4970**	**4723**	**4555**	**4480**	**4518**	**4285**	**4243**	**4240**	**4384**	**4344**	**4646**	**5339**	**5776**	**5853**	**5858**	**5786**	**122,092**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	0	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-G2A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
CERROPABELLON-G3A_GEO	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**
NORGENER-NTO1_CAR	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	75	65	65	65	65	65	134	134	134	134	126	134	**2701**
NORGENER-NTO2_CAR	136	136	136	131	136	130	136	126	126	126	126	126	126	65	65	65	65	94	136	136	136	136	126	136	**2856**
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	495	495	495	484	495	487	495	495	484	429	292	264	264	264	264	264	264	264	319	495	495	495	495	495	**9787**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	276	259	263	277	259	277	259	259	259	271	277	259	263	259	264	259	257	259	277	277	277	277	277	277	**6415**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	270	281	281	268	281	273	265	268	281	275	263	258	263	258	263	263	263	281	281	281	281	281	281	**6542**
COCHRANE-CCH1_CAR	260	261	247	244	259	244	256	244	226	124	121	121	108	121	108	108	108	85	121	177	275	275	275	275	**4643**
COCHRANE-CCH2_CAR	244	261	244	244	244	244	244	244	216	121	121	121	121	121	108	108	108	119	121	266	275	275	275	275	**4720**
MEJILLONES-CTM1_CAR	127	127	127	127	127	127	127	127	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	127	127	127	127	127	**2311**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	91	91	91	91	91	91	91	91	91	80	91	212	0	0	0	0	**1202**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	246	246	214	214	214	214	246	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	246	246	246	**2776**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	228	209	179	270	355	355	355	355	355	355	355	**7986**
ANDINA-CTA_CAR	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	**1680**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	54	37	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**122**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	168	168	168	168	168	168	140	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1281**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS	26	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	26	26	26	26	26	**194**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	**2520**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	154	154	154	154	154	**3651**
GUACOLDA-4_CAR	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	139	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	**3451**
GUACOLDA-5_CAR	150	150	150	150	150	150	150	150	145	141	38	38	38	38	38	38	38	38	150	150	156	156	156	156	**2714**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	270	270	270	233	233	233	270	233	233	233	233	233	270	270	270	270	270	270	233	270	270	270	270	270	**6143**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	232	0	0	0	206	206	0	0	0	0	0	177	0	0	0	340	0	0	**1161**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	211	211	244	211	232	232	0	206	206	220	0	0	246	211	211	245	252	0	177	177	305	0	340	305	**4440**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	273	196	0	191	0	0	0	274	170	0	170	170	0	0	0	0	0	170	0	0	0	0	0	0	**1614**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	193	0	170	170	175	0	0	175	0	0	182	170	175	175	200	0	189	169	271	290	290	286	**3280**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	327	313	326	325	300	279	328	328	325	306	328	328	328	328	328	328	328	327	328	328	328	328	328	328	**7743**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	**990**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	40	18	**274**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**420**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	**190**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	60	60	60	60	60	60	60	65	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	**785**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
SANJAVIER_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

MASISA_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**163**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**451**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**386**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	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**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	0	**27**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	**8976**
BOCAMINA-2_CAR	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	**7800**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	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**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	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**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	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**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

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	25	17	25	17	25	25	29	25	0	0	0	0	0	0	**188**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	2	1	1	1	1	1	**201**
TRAPEN_DIESEL	20	8	1	0	0	0	3	21	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	66	66	72	72	61	**1181**
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	17	13	15	19	9	9	20	0	0	0	0	3	4	0	**126**
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	16	16	16	12	11	12	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**375**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	8	1	9	6	0	0	0	0	0	0	**70**

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	**1609**	**1506**	**1160**	**1170**	**1086**	**1163**	**1321**	**1075**	**895**	**907**	**889**	**927**	**947**	**1110**	**1115**	**1059**	**937**	**1034**	**1085**	**1500**	**2329**	**2624**	**2684**	**2581**	**32,711**
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	25	20	11	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	25	0	0	0	22	25	25	25	25	**245**
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	20	5	20	12	0	0	5	0	0	0	0	0	0	20	20	20	0	0	0	6	20	20	20	20	**208**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**684**
ISLA	68	62	64	65	55	55	56	55	55	55	55	55	55	60	65	68	55	55	55	63	68	68	68	68	**1441**
CURILLINQUE	83	76	78	80	67	67	69	67	67	67	67	67	67	74	80	83	67	67	67	77	83	83	83	83	**1772**
LOMAALTA	37	33	34	35	29	29	30	29	29	29	29	29	29	33	35	37	29	29	29	34	37	37	37	37	**779**
LOSHIERROS	9	9	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	**127**
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
PEHUENCHE-1	139	139	139	139	139	139	139	0	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	195	194	213	213	213	**2250**
PEHUENCHE-2	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	144	213	194	194	194	**1494**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	100	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	229	202	131	**916**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	190	229	229	**977**
MACHICURA-1	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**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	**306**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	84	63	84	84	84	10	84	82	84	84	68	68	84	76	84	84	43	68	84	84	84	84	84	26	**1766**
ELTORO-2	26	10	26	84	84	84	15	84	84	62	32	10	26	84	68	84	84	68	84	84	84	84	84	84	**1522**
ELTORO-3	84	84	84	26	10	80	84	28	28	68	76	84	84	34	70	26	68	10	26	26	84	26	26	84	**1303**
ELTORO-4	85	85	85	85	84	65	85	85	10	65	85	79	85	85	32	85	85	65	85	85	27	85	85	85	**1781**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**706**
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	**1272**
ANTUCO-2	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	**2582**
RUCUE	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	85	102	82	**1956**
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	37	44	35	**840**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	290	265	288	284	**1481**
RALCO-2	195	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	345	345	345	345	**1670**
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**732**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	**1500**
PANGUE-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**

Periodo Desde: 22-12-2021 26-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 22 de diciembre 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	348	337	336	319	323	322	319	317	290	282	269	262	274	258	254	252	266	252	272	318	357	358	368	357	**7,310**
Costos Encendido/Detención	17	0	0	5	0	0	2	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**33**
Costos Totales [kUSD]	**365**	**337**	**336**	**324**	**323**	**322**	**320**	**317**	**292**	**284**	**271**	**262**	**274**	**258**	**254**	**252**	**266**	**252**	**272**	**321**	**358**	**358**	**368**	**357**	**7,343**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**96.0**	**88.0**	**88.7**	**89.9**	**84.7**	**86.0**	**84.8**	**86.1**	**85.6**	**91.7**	**85.8**	**82.3**	**107.4**	**100.9**	**90.3**	**108.3**	**122.2**	**83.4**	**93.6**	**90.3**	**122.4**	**152.2**	**170.8**	**122.4**	**100.57**
Pérdidas [MWh]	198	175	164	164	156	155	160	149	172	213	248	269	281	284	287	290	281	266	234	202	222	241	245	233	**5,289**
Consumos Propios [MWh]	406	406	406	400	400	400	399	399	392	391	394	394	394	394	394	394	394	394	393	394	395	396	396	395	**9,519**
Demanda Total [MWh]	8766	8374	8093	7975	7949	8012	8129	8501	9061	9530	9797	9946	10089	10149	10188	10155	10040	9883	9597	9428	9530	9687	9579	9222	**221,678**
Generación Total [MWh]	**9370**	**8955**	**8663**	**8538**	**8504**	**8567**	**8688**	**9049**	**9625**	**10134**	**10438**	**10609**	**10764**	**10828**	**10870**	**10840**	**10714**	**10543**	**10224**	**10024**	**10147**	**10324**	**10219**	**9850**	**236,486**

ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**496**
ANGOSTURA-3	47	24	39	39	39	39	39	39	42	42	42	42	42	42	42	42	42	39	39	39	39	47	47	47	**971**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	**97**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	41	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**121**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021 22-12-2021

	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	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	8.0	8.0	8.0	7.0	6.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	159.8	8.0	6.7
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	44.9	2.0	1.9
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.5	0.4
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.0	1.2	1.0	1.2	1.1	1.2	1.2	25.7	1.2	1.1
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.0	28.0	3.0	1.2
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	4.7	0.4	0.2
CH-HORNITOS	5.2	4.9	5.4	4.8	5.1	4.9	4.9	5.0	4.7	5.0	4.4	5.1	5.0	4.9	4.5	5.0	2.9	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	105.4	5.4	4.4
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	21.2	16.9	15.1	12.6	11.7	11.8	11.8	11.6	9.8	9.4	7.9	9.4	11.8	14.0	16.1	17.2	15.0	16.1	22.2	24.2	24.4	24.5	23.2	20.3	378.2	24.5	15.8
BLANCO	49.5	45.5	42.3	39.7	38.0	36.4	34.7	33.0	31.2	29.6	29.5	28.7	27.8	27.2	32.4	45.3	49.6	54.2	54.3	53.2	48.2	47.6	46.6	48.9	973.4	54.3	40.6
LOSQUILOS	28.0	26.6	25.6	24.2	24.2	24.8	26.2	27.6	25.7	26.9	26.4	26.4	23.0	23.4	24.6	24.7	26.2	27.0	27.3	26.7	28.1	28.7	27.8	23.3	623.4	28.7	26.0
CHACABUQUITO	15.9	16.5	16.9	16.2	15.2	14.8	14.9	15.5	16.5	16.3	16.1	16.4	16.3	15.3	14.6	14.4	14.6	15.7	16.1	16.6	16.5	16.8	17.0	17.0	382.1	17.0	15.9
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.3	0.4	0.3
CARENA	7.6	7.5	7.5	7.3	7.4	7.6	7.3	7.4	7.6	7.1	5.4	4.0	3.4	3.8	5.3	7.0	7.0	7.2	7.1	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	160.3	7.6	6.7
MINI_ARRAYAN	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.4	0.3	0.2	11.2	0.6	0.5
ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	7.6	7.8	7.8	7.8	7.8	186.8	7.8	7.8
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.5	0.9	0.9
MALLARAUCO	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.9	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	59.7	2.7	2.5
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	104.9	103.4	103.6	99.2	90.5	87.6	83.4	76.9	78.2	79.2	77.6	73.0	67.1	69.4	67.8	63.0	68.4	82.0	94.9	107.8	112.0	112.1	113.7	112.8	2128.5	113.7	88.7
SAUZAL	75.7	73.0	65.6	63.2	63.9	71.2	72.1	70.4	67.1	71.4	61.8	62.2	61.5	63.3	47.0	53.8	53.8	56.3	51.2	47.3	65.0	71.8	73.6	72.4	1534.5	75.7	63.9
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	11.2	11.1	10.9	10.8	10.8	11.0	11.0	11.0	10.9	11.0	10.8	8.1	10.6	10.8	8.7	9.6	9.8	9.9	9.9	9.2	10.1	10.8	10.9	10.9	249.7	11.2	10.4
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	29.1	1.3	1.2
LAHIGUERA	82.2	82.5	81.7	81.1	81.1	102.0	104.7	100.5	100.2	99.9	97.9	92.8	89.5	92.1	92.5	87.5	87.7	91.6	92.1	102.4	106.6	108.9	111.8	109.5	2278.8	111.8	94.9
LACONFLUENCIA	72.4	65.8	65.7	64.2	63.7	78.6	80.5	78.8	92.4	95.5	96.7	96.3	84.5	69.0	68.0	63.9	67.8	71.3	73.5	82.4	104.2	106.1	91.1	95.4	1927.8	106.1	80.3
ELPASO	18.6	17.9	15.4	13.3	13.9	11.6	11.6	11.6	9.8	9.5	12.1	9.5	11.3	17.2	20.1	39.2	56.5	58.6	58.7	58.7	58.6	54.3	34.9	26.9	649.8	58.7	27.1
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	42.2	42.2	35.0	31.8	32.7	37.8	41.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	981.6	42.3	40.9
CONVENTOVIEJO	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	120.9	5.2	5.0
LAMONTANA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.3	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	2.4	2.2	2.4	2.3	1.2	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	55.7	2.6	2.3
CORRALES	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
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	16.1	16.1	16.1	16.1	16.2	16.3	16.4	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.7	16.7	16.7	17.0	17.0	17.0	17.0	16.4	16.3	396.1	17.0	16.5
MARIPOSAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	65.8	2.8	2.7
PROVIDENCIA	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.3	1.4	1.3	31.4	1.4	1.3
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	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.8	0.2	0.2
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
RIOCOLORADO	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.1	2.9	2.8	3.2	3.5	3.5	3.0	3.2	3.4	3.5	3.5	81.2	3.7	3.4
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	54.8	2.4	2.3
BUREO	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
AILLIN	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	28.8	1.3	1.2
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	0.3	0.1	0.0	0.2	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	0.2	0.0	0.3	0.2	0.0	4.2	0.3	0.2
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.0	0.2	4.7	0.4	0.2
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	3.9	0.2	0.2
LLAUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEUCHEN	26.5	25.2	23.1	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	56.0	61.3	52.9	288.2	61.3	12.0
MAMPIL	23.2	20.6	17.2	17.0	13.8	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.5	0.0	0.0	0.0	12.7	31.1	30.0	181.8	31.1	7.6
LOSPADRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.1	0.0
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUILLAILEO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.2	0.2
MULCHEN	0.1	0.0	0.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1
EL-ATAJO	0.8	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0
RIOTRUENO	0.0	1.0	0.2	0.7	0.4	0.4	0.8	0.1	1.1	0.0	0.9	0.4	0.6	0.6	0.3	0.9	0.0	1.2	0.0	1.1	0.1	0.8	0.4	0.4	12.4	1.2	0.5
RENAICO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1
ALTORENAICO	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.7	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	0.6	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	19.4	1.1	0.8
RIOPICOIQUEN	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	0.0	0.0	3.0	3.3	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.7	57.8	3.3	2.4
ELMANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.0	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0
CARILAFQUEN	8.4	8.5	8.5	8.5	8.2	8.1	8.1	8.2	8.1	7.9	7.6	8.5	9.6	10.5	10.5	10.8	11.7	11.6	11.3	11.3	11.3	11.0	10.4	10.4	228.9	11.7	9.5
MALALCAHUELLO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
TRAILELFU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	0.2
ALLIPEN	2.7	2.1	2.0	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	2.2	2.3	2.1	2.2	2.6	2.4	2.4	2.6	2.2	2.5	2.6	55.2	2.7	2.3
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAISAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.0	0.1	0.1
ELCANELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELAGRIO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.7	0.3	0.3
PILMAIQUEN	16.3	16.3	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.3	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.5	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.4	18.2	405.6	18.4	16.9
RININAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	0.3	1.0	1.0	1.0	6.8	1.0	0.3
DOSVALLES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	9.1	1.0	0.4
PALACIOS	1.8	1.6	1.4	1.3	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	0.8	3.0	3.0	3.0	2.8	2.8	1.3	2.9	3.0	2.9	2.4	2.0	43.8	3.0	1.8
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALMAR	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	36.0	1.7	1.5
PULELFU	2.9	2.9	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	70.3	3.1	2.9
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	1.1	1.1	1.1	1.3	21.5	1.3	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021 22-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CAPULLO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.8	0.8	4.1	4.0	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	84.7	4.1	3.5
NALCAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.0	1.9	1.9
CALLAO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.5	0.2	0.1
HIDROBONITO-MC1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	36.5	1.6	1.5
HIDROBONITO-MC2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
HIDROBONITO-MC3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
RUCATAYO	17.0	16.1	16.1	15.9	15.9	16.0	16.1	15.9	15.9	15.9	16.0	16.0	16.5	17.5	18.5	18.2	18.2	18.3	21.2	22.8	23.3	23.4	23.5	23.5	437.6	23.5	18.2
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.0	0.3	0.3
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	3.5	0.2	0.1
COLLIL	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	3.4	0.3	0.1
QUELTEHUES	30.3	30.3	30.2	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.2	30.2	30.3	30.2	30.2	30.1	30.0	30.0	29.9	29.9	30.3	30.3	30.3	30.3	30.2	723.8	30.3	30.2
VOLCAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	241.0	10.2	10.0
GUAYACAN	10.3	11.2	11.3	11.0	10.4	7.5	8.7	9.1	7.6	7.4	5.5	6.8	6.8	7.1	7.4	7.9	6.3	6.2	6.8	7.2	6.8	7.0	8.6	8.7	193.5	11.3	8.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.1	13.7	15.7	15.2	15.7	15.7	13.4	11.9	10.1	10.7	8.0	5.9	4.2	4.6	6.2	5.6	5.0	4.1	4.2	4.1	3.4	3.4	4.3	8.6	203.8	15.7	8.5
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	54.0	2.3	2.3
PUNTILLA	16.5	16.5	15.0	15.0	14.4	16.3	16.1	16.3	16.9	15.9	16.9	15.2	15.3	13.1	13.2	11.9	12.8	13.6	12.5	9.5	9.9	11.4	12.7	16.0	342.9	16.9	14.3
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.6	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.6	14.4	0.9	0.6
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.8	1.1	1.3	1.3	1.4	1.6	1.7	1.7	2.0	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.3	1.9	1.9	1.6	1.5	1.1	0.8	0.7	0.6	0.7	37.6	2.5	1.6
LOSBAJOS	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.3	5.3	5.0	4.7	3.6	4.7	4.7	3.9	2.9	3.1	3.8	4.4	113.8	5.3	4.7
AUXDELMAIPO	3.7	4.1	4.1	4.4	4.7	4.6	4.6	4.6	4.1	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	3.8	3.4	3.4	3.4	3.6	3.4	2.9	2.5	2.6	3.1	93.6	4.7	3.9
PULLINQUE	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.4	10.9	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.8	20.4	20.4	20.3	20.3	20.3	19.5	10.1	306.2	20.4	12.8
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	0.2
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.7	0.3	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.3	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.7	0.6
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.1	0.2	0.2
MOCHO	4.8	4.7	4.8	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.7	4.9	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	113.0	5.1	4.7
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	7.4	16.1	16.0	15.0	3.2	0.0	0.0	0.0	59.3	16.1	2.5
CUMBRES	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	6.7	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.7	6.6	6.6	6.7	6.8	6.8	6.8	162.1	6.9	6.8
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.0	2.0	0.5	0.1
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.2	1.1	1.1
DIGUA	11.5	11.5	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.7	11.7	11.7	11.6	11.7	11.7	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	277.2	11.7	11.6
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	38.7	1.8	1.6
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	21.2	21.2	21.3	21.2	20.8	21.3	21.2	21.5	21.7	20.1	21.5	21.5	21.0	20.7	20.3	18.1	19.5	18.4	16.2	21.6	19.9	20.8	20.9	20.9	492.5	21.7	20.5
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.3	0.3
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	**307.9**	**269.6**	**265.6**	**247.9**	**248.4**	**255.0**	**259.7**	**246.8**	**252.8**	**258.6**	**267.1**	**271.2**	**269.4**	**286.5**	**290.8**	**266.5**	**267.6**	**277.1**	**275.8**	**257.2**	**264.2**	**271.6**	**282.3**	**273.8**	**6433.4**	**307.9**	**268.1**
ANTUCO	**156.6**	**156.7**	**156.6**	**156.3**	**156.4**	**156.6**	**156.7**	**156.3**	**156.5**	**156.5**	**161.0**	**161.5**	**161.5**	**156.4**	**159.1**	**156.9**	**152.6**	**150.5**	**150.5**	**146.9**	**153.4**	**162.7**	**160.2**	**158.6**	**3756.7**	**162.7**	**156.5**
ABANICO	30.7	30.3	30.0	30.3	29.7	29.6	29.5	29.2	29.3	29.2	29.4	29.3	29.1	29.0	28.8	29.3	29.1	29.3	29.9	30.3	30.9	30.8	30.5	31.2	714.7	31.2	29.8
RUCUE	72.0	69.0	68.0	65.0	64.0	67.0	73.0	72.0	72.0	71.0	69.0	69.0	68.0	69.0	73.0	70.0	76.0	77.0	76.0	71.0	77.0	77.0	76.0	75.0	1716.0	77.0	71.5
QUILLECO	30.0	29.0	29.0	28.0	28.0	28.0	28.0	27.0	29.0	29.0	28.0	29.0	29.0	29.0	29.0	30.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	32.0	708.0	32.0	29.5
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CANUTILLAR	**45.0**	**20.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**8.0**	**43.0**	**42.0**	**42.0**	**75.0**	**80.0**	**81.0**	**118.0**	**119.0**	**122.0**	**121.0**	**67.0**	**69.0**	**66.0**	**51.0**	**25.0**	**1194.0**	**122.0**	**49.8**
CIPRESES	**80.0**	**78.9**	**78.0**	**71.0**	**70.2**	**73.7**	**76.4**	**71.5**	**73.4**	**77.0**	**72.6**	**8.1**	**7.3**	**37.2**	**86.6**	**79.1**	**51.2**	**32.1**	**51.6**	**44.2**	**46.8**	**49.7**	**59.1**	**64.4**	**1440.1**	**86.6**	**60.0**
OJOSDEAGUA	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	**116.0**	**4.9**	**4.8**
LAMINA	7.4	8.8	9.2	9.7	9.8	10.0	10.6	10.7	10.8	10.8	10.7	10.7	10.7	10.8	10.8	15.7	18.9	19.3	19.3	19.2	19.4	19.6	19.6	19.6	322.1	19.6	13.4
ISLA	57.9	58.1	58.0	56.3	55.6	56.1	57.7	56.5	56.6	57.2	53.2	38.9	36.2	41.7	60.3	60.8	60.7	56.9	62.5	60.4	61.6	62.3	64.4	65.8	1356.0	65.8	56.5
CURILLINQUE	64.4	71.9	68.0	71.5	66.7	65.1	70.5	67.5	67.4	70.3	64.2	57.3	43.3	42.0	62.7	74.2	75.3	69.3	72.1	74.7	73.0	73.9	76.7	78.9	1621.1	78.9	67.5
LOMAALTA	26.2	30.1	29.3	30.3	29.4	27.2	29.3	29.7	28.8	29.2	28.5	26.7	19.3	17.7	21.9	31.1	32.2	31.6	29.8	33.4	30.7	32.3	32.2	34.7	691.6	34.7	28.8
LOSHIERROS	11.1	9.6	5.8	4.3	4.2	4.4	5.3	4.2	5.4	4.6	4.4	4.5	4.4	4.8	4.6	3.6	3.6	3.8	4.0	8.1	9.5	8.8	9.4	10.4	142.7	11.1	5.9
LOSHIERROS-2	2.1	1.7	1.0	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.9	0.8	0.6	0.0	0.6	0.8	1.3	1.9	1.7	1.8	1.6	24.7	2.1	1.0
COLBUN	**122.0**	**110.0**	**52.0**	**0.0**	**0.0**	**35.0**	**224.0**	**184.0**	**7.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**9.0**	**237.0**	**256.0**	**263.0**	**210.0**	**1709.0**	263.0	71.2
MACHICURA	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**20.0**	**480.0**	**20.0**	**20.0**
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	304.0	18.0	12.7
SANCLEMENTE	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	77.7	3.3	3.2
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	**329.6**	**263.1**	**143.6**	**125.4**	**131.4**	**138.4**	**156.4**	**62.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**2.6**	**152.9**	**193.4**	**279.0**	**324.8**	**370.9**	**404.8**	**383.1**	**3461.8**	**404.8**	**144.2**
RALCO	**410.2**	**157.1**	**138.1**	**1.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**3.7**	**141.7**	**275.7**	**375.2**	**409.8**	**402.1**	**2315.1**	**410.2**	**96.5**
PALMUCHO	30.5	30.5	30.5	30.4	30.4	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.4	731.2	30.5	30.5
PANGUE	**85.8**	**84.7**	**84.2**	**80.0**	**79.4**	**81.7**	**83.5**	**80.2**	**81.5**	**28.5**	**20.4**	**20.4**	**20.4**	**20.5**	**20.6**	**20.4**	**20.4**	**46.0**	**78.9**	**77.5**	**80.1**	**81.9**	**91.5**	**90.7**	**1459.4**	**91.5**	**60.8**
ANGOSTURA	**128.0**	**59.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**40.0**	**41.0**	**1079.0**	**128.0**	**45.0**
PE-TCHAMMA	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	7.8	15.8	32.8	50.6	75.8	89.3	72.7	32.2	38.0	17.0	2.3	0.0	438.8	89.3	18.3
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	0.0	2.7	9.0	32.7	53.4	62.3	71.5	91.5	94.1	102.7	101.8	104.6	104.1	51.0	6.7	0.3	896.6	104.6	37.4
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	9.9	35.4	33.0	56.5	53.6	42.9	42.9	47.9	87.6	70.1	57.3	34.2	19.7	3.5	595.1	87.6	24.8
PE-CALAMA	0.0	3.2	5.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	10.5	11.0	30.9	39.4	70.9	70.9	83.1	149.7	110.5	71.6	58.0	24.1	4.1	751.8	149.7	31.3
PE-CERRO-TIGRE	31.3	28.7	36.2	18.0	3.0	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	50.6	134.3	163.7	163.9	165.1	165.2	165.3	164.8	148.6	56.3	11.9	0.4	1520.0	165.3	63.3
PE-TALTAL	0.6	3.5	7.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.7	11.9	29.1	43.9	35.8	38.8	32.1	18.6	3.0	22.2	31.4	53.7	338.1	53.7	14.1
PE-SARCO	0.1	0.0	0.0	3.0	5.3	4.6	8.9	4.7	0.0	1.0	4.0	6.9	11.4	9.1	5.9	6.9	7.6	3.3	3.4	4.9	14.9	30.4	12.1	4.6	153.0	30.4	6.4
PE-SANJUAN	2.2	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	6.2	2.2	0.0	0.0	2.0	5.4	10.6	6.3	3.8	0.8	3.4	2.7	6.5	13.0	23.3	33.8	16.4	6.8	148.5	33.8	6.2
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	7.0	24.1	17.7	10.3	5.8	7.0	4.2	7.6	17.3	24.5	27.7	11.4	1.0	170.6	27.7	7.1
PE-CABOLEONES-2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	22.2	31.4	15.6	8.3	10.2	8.3	8.6	14.9	19.1	25.0	11.6	0.5	176.4	31.4	7.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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-CABOLEONES-3	2.1	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	13.1	7.5	4.7	2.7	3.9	2.5	6.2	12.6	20.8	22.7	12.6	4.1	123.5	22.7	5.1
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.6	5.7	6.1	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.0	2.2	0.0	0.0	60.3	6.4	2.5
PE-ELARRAYAN	5.3	1.2	0.0	1.4	9.1	5.8	1.7	0.2	0.1	2.6	6.7	5.4	4.8	3.5	1.7	0.5	0.2	1.7	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	9.1	2.3
PE-LOSCURUROS	1.1	0.0	0.0	4.7	16.6	19.6	4.2	0.1	0.0	0.0	0.2	1.2	0.6	0.6	0.9	1.1	2.8	1.3	2.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	19.6	2.5
PE-TALINAYORIENTE	2.5	0.2	4.4	9.7	15.4	16.8	4.0	0.0	0.1	0.1	0.1	7.2	21.5	26.6	26.2	27.5	23.4	20.3	21.3	17.6	7.9	0.7	0.0	0.0	253.4	27.5	10.6
PE-TALINAYPONIENTE	5.4	0.7	1.7	10.2	20.3	27.3	17.1	1.8	0.7	0.0	1.3	6.9	8.3	6.4	5.1	4.7	4.1	2.9	2.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	130.0	27.3	5.4
PE-PUNTASIERRA	4.2	0.7	0.0	0.0	0.8	0.8	0.2	0.8	0.5	1.2	3.4	4.4	2.2	1.0	0.4	0.2	0.3	0.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	4.4	0.9
PE-MONTEREDONDO	0.5	0.0	0.0	1.2	6.0	6.3	1.6	0.4	0.2	0.2	1.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	6.3	0.9
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
PE-CANELA-2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.0	0.1
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.6	1.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.4	0.2
PE-PUNTAPALMERAS	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.9	0.1
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	5.8	5.4	5.3	4.1	3.5	2.5	1.6	1.4	1.4	1.7	2.2	2.3	1.8	0.9	0.7	1.4	46.7	5.8	1.9
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	2.6	4.9	4.9	1.5	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.4	2.1	1.8	0.0	0.0	0.7	0.8	0.0	23.6	4.9	1.0
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	5.7	12.7	20.7	24.4	20.9	14.5	13.5	9.6	4.5	2.6	3.6	6.1	7.9	7.0	4.9	4.7	3.6	6.8	173.8	24.4	7.2
PE-ELMAITEN	6.8	7.1	7.0	6.8	6.4	5.7	3.5	2.5	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	3.4	3.1	2.3	1.7	1.8	2.1	0.6	1.3	63.6	7.1	2.7
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALENA	60.5	61.6	63.1	63.7	63.8	63.9	62.7	59.6	57.1	47.3	28.9	18.2	6.0	4.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	17.2	22.1	15.5	718.2	63.9	29.9
PE-CUEL	29.8	26.6	24.9	26.4	28.3	26.9	27.5	22.7	15.7	6.1	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	10.7	12.6	9.4	3.7	3.5	7.6	286.5	29.8	11.9
PE-LOS-OLMOS	82.0	81.2	80.6	81.7	81.7	80.2	75.4	72.9	64.4	25.6	9.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.1	22.6	11.9	8.5	5.4	1.4	791.9	82.0	33.0
PE-LAESPERANZA	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.4	5.2	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	0.0	0.0	0.0	88.6	8.9	3.7
PE-NEGRETE	29.8	29.6	29.7	29.8	29.9	29.7	30.2	28.2	22.0	7.7	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	8.2	1.7	0.0	0.7	2.7	291.7	30.2	12.2
PE-LOSBUENOSAIRES	23.2	22.9	23.3	22.8	22.8	22.5	22.7	20.3	13.4	7.9	3.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.9	14.2	13.0	2.9	1.8	5.5	255.2	23.3	10.6
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	2.4	3.4	3.5	2.8	2.6	2.4	2.7	2.5	2.3	2.4	2.6	2.3	1.8	1.4	1.2	1.2	0.8	0.4	0.2	0.1	0.3	0.5	1.1	1.0	41.9	3.5	1.7
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	8.7	8.4	8.0	8.0	7.1	7.0	6.9	1.3	0.5	0.0	0.5	0.9	0.8	0.4	0.3	1.1	0.5	1.3	2.2	1.0	1.0	2.2	1.3	2.2	71.5	8.7	3.0
PE-RAKI	4.4	5.0	6.1	7.3	5.4	5.3	5.8	4.9	4.2	3.5	3.6	3.0	2.3	1.4	1.5	1.2	1.1	1.5	0.9	0.7	0.7	1.4	1.8	1.8	74.8	7.3	3.1
PE-HUAJACHE	4.2	4.5	5.4	5.5	4.3	4.2	4.3	3.3	2.8	2.3	2.3	2.4	1.8	1.3	1.2	1.1	1.0	1.2	0.7	0.5	0.6	1.2	1.5	1.4	59.0	5.5	2.5
PE-LA-FLOR	24.7	24.4	24.6	24.5	24.6	24.7	24.4	24.3	20.8	18.6	8.1	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.6	7.1	2.2	1.4	0.6	0.0	259.8	24.7	10.8
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PE-TOLPAN-SUR	65.3	65.9	63.6	65.5	66.2	67.0	67.2	71.5	67.6	51.1	23.0	8.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	0.3	20.5	4.6	13.3	3.5	0.1	729.9	71.5	30.4
PE-MALLECO-NORTE	101.9	101.8	110.7	109.6	109.4	112.0	108.6	91.6	46.7	19.3	7.5	3.1	0.1	0.0	0.1	0.4	0.4	0.2	0.0	8.8	23.2	16.9	20.3	18.6	1011.1	112.0	42.1
PE-MALLECO-SUR	127.6	123.3	127.9	128.6	127.8	128.6	128.8	123.8	71.5	32.2	15.8	7.4	1.1	0.1	0.0	0.4	0.9	0.0	0.0	24.0	35.8	34.1	39.6	28.3	1307.4	128.8	54.5
PE-SANGABRIEL	126.0	126.3	126.2	126.4	126.7	126.7	125.2	130.3	121.3	81.7	36.1	10.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	25.5	7.7	48.0	33.8	0.7	1381.8	130.3	57.6
PE-RENAICO	82.6	81.7	80.3	80.4	81.1	81.0	80.6	81.1	79.1	58.3	26.8	8.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	0.0	8.4	10.1	22.2	9.9	0.0	875.7	82.6	36.5
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1
PE-AURORA	52.5	57.9	57.5	51.5	47.0	44.1	40.4	30.4	14.8	11.6	7.8	7.0	9.2	10.3	13.2	14.7	19.8	23.3	21.5	24.5	25.3	44.3	37.5	40.3	706.4	57.9	29.4
PE-SANPEDRO	15.8	16.3	10.6	17.6	22.6	20.8	19.8	17.3	12.4	9.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	166.3	22.6	6.9
PE-SANPEDRO-2	20.4	21.2	14.3	25.1	31.4	28.3	25.9	22.4	14.2	10.9	5.6	0.4	0.1	0.0	0.3	0.5	0.2	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	222.4	31.4	9.3
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.8	1.9	1.6	1.4	1.2	0.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.9	0.5
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	3.5	4.0	5.1	5.7	5.0	4.1	3.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	5.7	1.5
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	3.2	5.8	5.9	5.7	6.4	6.3	4.3	5.9	4.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	6.4	2.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	6.9	12.2	11.7	11.4	13.8	13.7	9.3	11.2	8.4	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	105.4	13.8	4.4
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.6	2.0	1.4	0.9	0.9	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	10.7	14.3	17.9	21.3	23.5	16.0	16.7	13.3	11.3	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	153.7	23.5	6.4
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	4.1	5.9	8.0	8.8	6.6	8.1	8.6	9.0	4.4	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	67.1	9.0	2.8
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	16.6	56.6	82.0	89.9	82.1	66.7	56.7	49.9	49.9	38.1	9.2	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	608.8	89.9	25.4
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.1	5.2	7.1	8.4	6.9	8.1	8.9	8.9	5.4	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.9	2.8
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	9.1	21.5	29.8	40.7	37.5	28.0	27.4	25.0	25.0	19.7	5.9	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	276.4	40.7	11.5
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.4	16.6	25.1	23.6	21.3	18.2	17.4	14.8	14.9	14.2	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	177.0	25.1	7.4
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	11.3	18.1	17.1	15.8	13.1	12.8	10.3	10.2	9.9	1.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	125.9	18.1	5.2
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	7.5	8.5	12.2	7.8	5.2	5.2	6.0	5.4	3.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	12.2	2.7
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.6	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	118.4	10.0	4.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	15.8	32.2	69.5	65.3	100.3	80.4	82.6	99.4	79.4	37.2	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	689.5	100.3	28.7
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	9.8	23.2	24.4	40.5	49.9	43.1	40.8	42.1	55.7	43.5	8.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	383.8	55.7	16.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.5	16.1	17.3	24.8	31.1	21.2	28.4	32.7	31.8	28.0	7.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	247.6	32.7	10.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	19.1	68.0	50.4	70.0	82.6	86.0	82.1	99.9	97.0	78.1	14.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	752.1	99.9	31.3
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.5	5.9	7.1	7.0	6.0	5.8	6.0	6.0	3.7	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	55.0	7.1	2.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.3	5.0	5.9	6.7	6.6	8.3	8.5	8.6	5.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	8.6	2.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	29.1	31.3	84.1	77.3	82.0	78.4	71.7	83.5	92.7	88.4	26.9	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	753.8	92.7	31.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.2	24.6	78.5	99.8	84.5	79.4	87.2	108.9	125.7	125.5	119.4	73.4	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1022.3	125.7	42.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	19.4	28.9	31.5	47.0	46.8	44.3	31.8	33.8	48.6	45.6	12.6	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	396.3	48.6	16.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	14.0	33.8	38.0	54.0	52.8	48.9	49.4	49.9	35.2	40.0	22.2	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	445.8	54.0	18.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	13.7	18.3	18.5	18.9	17.0	19.5	19.3	18.9	17.5	17.3	11.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	195.9	19.5	8.2
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.6	42.0	53.0	56.7	62.4	60.4	67.4	65.0	66.9	62.3	52.6	38.3	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	641.6	67.4	26.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	26.3	35.5	37.8	42.2	46.6	47.4	45.8	41.6	42.5	35.4	27.2	6.2	0.1	0.0	0.0	0.0	440.0	47.4	18.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	15.6	22.1	67.5	65.9	72.5	70.8	74.6	72.9	46.5	43.4	16.7	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	574.3	74.6	23.9
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	21.6	59.6	75.4	94.9	147.6	126.9	142.9	131.4	134.5	60.9	14.7	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1019.8	147.6	42.5
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	17.5	40.5	59.6	77.2	80.2	82.1	80.0	80.0	78.9	35.7	11.7	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	649.3	82.1	27.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	15.7	27.3	51.6	92.9	93.7	99.0	98.2	77.3	47.8	43.0	15.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	669.8	99.0	27.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	20.1	56.7	80.7	134.4	143.1	149.4	127.5	120.4	122.4	72.2	20.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1054.0	149.4	43.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.5	4.4	7.4	8.9	8.5	8.6	7.5	7.9	3.9	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	8.9	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.4	13.1	14.3	15.5	14.3	15.1	15.7	14.3	13.8	9.0	2.2	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	136.1	15.7	5.7
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.4	13.1	14.3	15.5	14.3	15.1	15.7	14.3	13.8	9.0	2.2	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	136.1	15.7	5.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	74.2	100.1	104.7	104.7	104.7	103.4	100.2	61.0	99.0	88.1	76.7	27.2	1.2	0.0	0.0	0.0	1063.9	104.7	44.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	41.2	61.6	65.5	67.4	68.6	69.2	65.8	58.7	55.8	60.2	45.2	24.1	1.2	0.0	0.0	0.0	691.0	69.2	28.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	48.8	163.4	199.3	193.9	198.2	196.1	189.0	201.1	201.2	201.2	201.1	182.6	76.2	6.0	0.0	0.0	0.0	2258.1	201.2	94.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	42.1	44.1	42.1	41.2	46.4	51.6	52.0	49.0	48.6	44.8	15.0	1.4	0.0	0.0	0.0	481.0	52.0	20.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	16.7	30.2	41.4	58.0	66.8	69.5	80.6	80.1	75.3	64.9	48.0	17.1	1.9	0.0	0.0	0.0	656.1	80.6	27.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.7	42.8	54.0	59.7	60.8	61.8	61.3	61.4	61.7	60.9	58.3	45.3	18.6	1.6	0.0	0.0	0.0	660.8	61.8	27.5
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	18.3	29.5	31.8	31.8	33.4	33.5	33.4	33.1	33.0	31.3	23.6	8.2	0.6	0.0	0.0	0.0	346.3	33.5	14.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	40.9	51.8	55.0	57.3	57.4	58.7	57.7	57.5	57.8	54.3	47.1	23.7	1.8	0.0	0.0	0.0	632.0	58.7	26.3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.4	16.4	21.5	25.1	26.1	27.9	28.0	26.4	23.5	18.9	12.7	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	240.8	28.0	10.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.1	8.5	8.9	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	23.1	1.8	1.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.0	46.5	71.3	74.5	77.7	79.0	81.3	78.4	80.1	72.7	74.3	61.1	25.7	1.7	0.0	0.0	0.0	831.4	81.3	34.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	17.1	28.9	40.0	49.9	55.4	57.2	58.2	53.1	40.6	33.0	20.3	8.0	0.5	0.0	0.0	0.0	466.7	58.2	19.4
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.4	80.4	108.4	104.5	117.9	104.8	134.8	128.3	102.0	101.1	111.7	106.0	55.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1278.2	134.8	53.3
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	60.1	78.8	85.6	84.7	83.4	74.9	74.8	78.4	76.5	79.6	66.6	39.5	1.7	0.0	0.0	0.0	901.4	85.6	37.6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.5	95.4	121.4	113.3	120.1	128.4	131.3	129.4	122.4	129.6	131.3	123.9	54.4	2.8	0.0	0.0	0.0	1426.3	131.3	59.4
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	22.1	35.4	40.3	41.4	41.0	37.6	32.1	30.8	32.8	34.7	31.9	13.9	0.6	0.0	0.0	0.0	399.4	41.4	16.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	8.1	18.7	26.8	32.5	38.5	40.6	38.9	36.2	30.5	21.6	10.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	306.3	40.6	12.8
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.8	7.6	8.2	8.2	8.2	8.3	8.1	8.1	6.9	5.8	6.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	85.0	8.3	3.5
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	7.6	8.2	8.2	8.3	8.4	8.3	8.2	7.0	5.8	6.0	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	86.4	8.4	3.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.2	7.7	8.1	8.1	8.6	8.6	8.2	8.3	8.2	7.9	7.2	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	90.7	8.6	3.8
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.0	8.4	8.8	8.6	9.0	9.0	8.6	8.9	8.9	8.8	7.3	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.1	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.1	5.4	7.4	8.5	6.9	7.9	8.9	8.8	5.7	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	67.9	8.9	2.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.8	8.4	8.6	8.9	8.8	8.8	8.6	8.6	8.5	8.1	7.1	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	97.8	8.9	4.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	7.4	8.0	8.1	8.0	8.0	7.7	7.5	7.5	7.1	5.8	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	84.6	8.1	3.5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.3	6.7	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.5	5.7	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	78.3	6.9	3.3
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.6	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	82.8	6.9	3.4
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.9	2.0	1.8	1.6	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	4.0	7.7	8.0	7.8	7.8	7.6	7.5	6.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	63.3	8.0	2.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.6	7.6	8.1	8.2	8.2	8.1	8.0	8.0	7.9	7.5	6.7	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	90.0	8.2	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.1	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.7	3.6	7.0	8.7	8.7	8.6	8.6	8.3	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	67.6	8.7	2.8
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.9	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	1.4	0.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	6.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	103.5	9.0	4.3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.1	8.6	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.7	8.3	8.0	7.5	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.4	7.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.2	8.5	8.7	8.3	7.5	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	98.0	8.9	4.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.1	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.8	1.3
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.5	0.7
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	5.4	6.5	7.0	7.1	7.1	7.0	6.9	6.8	6.3	5.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	70.5	7.1	2.9
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	6.9	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	5.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.2	7.4	3.5
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	6.8	7.2	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	6.7	5.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	80.3	7.4	3.3
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.8	7.6	8.0	8.3	8.3	8.4	8.1	7.9	8.0	7.5	6.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	89.6	8.4	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.3	50.2	101.0	145.7	175.5	192.3	196.0	195.5	181.6	155.3	114.3	62.4	15.5	1.6	0.0	0.0	0.0	1595.3	196.0	66.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	66.1	90.3	97.9	99.5	99.6	100.9	101.9	101.9	100.5	96.3	82.2	40.4	3.5	0.0	0.0	0.0	1101.0	101.9	45.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	23.3	54.3	74.9	78.2	78.9	78.4	76.7	79.7	79.8	78.6	74.9	55.4	19.9	0.4	0.0	0.0	0.0	854.1	79.8	35.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.2	2.5	2.7	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.6	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.0	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	8.2	8.8	1.6	0.0	0.0	0.0	1.8	8.2	8.5	6.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	53.4	8.8	2.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.1	2.2	1.7	2.5	2.5	2.4	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	4.4	7.0	8.5	8.9	8.9	8.9	8.7	8.4	5.7	3.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	75.1	8.9	3.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.5	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	7.6	8.2	8.5	8.6	8.7	8.6	8.5	8.3	7.8	6.7	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	91.6	8.7	3.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	2.3	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.5	1.7	1.8	1.8	1.6	1.4	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.9	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.9	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.0	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.3	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	3.0	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.6	6.4	7.2	7.3	7.3	7.1	6.4	5.4	3.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	54.5	7.3	2.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	2.2	8.2	8.6	8.6	8.5	8.5	8.6	8.3	6.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	73.3	8.6	3.1
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.6	4.0	5.0	5.5	5.8	5.7	5.2	4.3	3.0	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	44.4	5.8	1.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.5	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.8	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	4.2	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	1.4	0.2	48.0	5.0	2.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	68.4	6.0	2.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.5	9.4	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	8.4	6.6	5.0	0.6	0.0	0.0	49.0	9.4	2.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	35.1	3.6	1.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	92.8	8.0	3.9
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	1.6	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	3.6	4.5	5.0	5.1	5.0	4.7	3.9	2.8	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	40.5	5.1	1.7
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.6	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	3.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	45.4	4.7	1.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.9	3.0	2.9	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.4	2.5	1.8	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	6.7	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.0	6.2	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	78.4	7.3	3.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	3.3	4.0	4.5	4.7	4.6	4.2	3.5	2.6	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	36.7	4.7	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	104.9	9.0	4.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	8.7	9.0	9.0	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	7.4	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	99.4	9.0	4.1
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.6	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	8.7	1.0	0.4
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.1	7.8	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.8	7.2	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	93.5	8.5	3.9
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	39.9	3.4	1.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.2	6.3	7.1	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.3	7.0	5.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	79.3	7.5	3.3
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	6.4	7.1	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	6.9	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	80.3	7.4	3.3
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.9	4.9	5.0	5.0	5.0	4.8	4.9	5.0	5.0	4.9	4.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	56.8	5.0	2.4
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.4	1.2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.4	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.5	0.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.1	58.1	89.9	95.6	97.8	98.6	98.2	97.4	96.8	96.6	90.7	78.1	41.8	6.1	0.0	0.0	0.0	1059.1	98.6	44.1
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	8.7	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.8	7.3	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	99.2	9.1	4.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.7	5.0	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.4	5.1	4.4	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	59.8	5.6	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PFV-SAN-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	0.0	0.0	0.0	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-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.5	7.7	8.2	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	8.0	7.6	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	89.6	8.4	3.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	8.1	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.1	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	94.3	8.7	3.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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-BLANQUINA	7.7	7.7	7.5	6.7	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	5.9	7.5	7.9	8.0	7.9	7.7	83.2	8.0	3.5
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.3	7.8	8.2	8.3	8.4	8.4	8.2	8.2	8.0	7.6	6.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	92.1	8.4	3.8
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.9	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.8	0.7
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	3.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.4	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	79.7	9.0	3.3
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.9	1.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.9	2.9	7.1	8.8	8.5	7.8	6.6	5.0	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	54.7	8.8	2.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	1.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	3.0	1.2
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.8	7.9	11.7	27.0	33.1	33.2	31.1	26.7	20.2	12.0	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	214.6	33.2	8.9
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.9	7.5	7.7	7.7	7.6	7.5	7.4	7.3	6.9	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	80.4	7.7	3.3
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	1.9	2.1	1.9	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.1	0.5
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.2	1.4	1.6	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	17.3	1.9	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.3	2.3	2.5	2.3	2.0	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.5	0.6
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	5.2	0.6	0.0	0.0	0.0	106.2	9.0	4.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.7	8.7	9.0	8.9	1.4	7.7	8.9	9.0	8.9	8.7	7.7	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	92.6	9.0	3.9
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	5.7	5.8	5.9	6.0	7.2	5.3	2.4	0.0	4.1	6.0	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	61.7	7.2	2.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	4.8	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	3.0	2.4	0.0	2.2	2.9	2.9	2.8	0.7	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.2	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.3	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	1.7	2.6	1.2	0.0	0.6	0.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	33.0	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.7	5.1	5.4	5.6	5.6	5.5	5.3	5.0	4.2	3.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	55.5	5.6	2.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	35.3	3.0	1.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.3	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	100.8	8.9	4.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	53.1	4.5	2.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	14.2	1.0	0.6
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	1.8	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	31.3	2.7	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	49.3	4.5	2.1
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	5.7	5.8	5.6	6.0	5.9	5.7	5.6	5.5	5.6	5.2	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	66.5	6.0	2.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.6	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4	1.1	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.5	1.2
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.9	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.5	7.9	8.1	8.1	8.1	8.0	8.1	8.1	8.1	7.7	6.9	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	92.4	8.1	3.8
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	5.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.1	3.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	69.3	7.0	2.9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.1	2.8	4.4	6.1	7.4	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	82.4	8.0	3.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.5	2.4	2.5	2.9	2.6	2.3	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.3	6.4	7.9	8.8	8.9	8.8	8.2	6.7	4.9	2.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	8.9	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.9	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.9	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.9	1.1
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.7	22.3	45.3	66.6	80.7	87.1	91.3	87.7	79.2	67.5	48.0	24.6	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	712.7	91.3	29.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.0	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.3	0.7	2.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	2.8	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	1.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.1	0.9
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.8	3.8	4.3	4.9	5.1	5.0	4.6	3.9	3.1	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	42.4	5.1	1.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.1	0.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.7	2.0	0.8	0.7	1.7	1.8	1.3	0.5	0.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.8	7.4	8.9	8.7	8.4	8.0	7.5	7.1	6.6	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	71.9	8.9	3.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	3.1	8.0	0.7	2.6	8.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	8.0	1.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.2	0.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.1	0.1
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.2	0.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.1	0.1
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	3.9	4.9	1.0	1.1	4.9	1.5	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	17.3	4.9	0.7
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	2.9	2.5	0.0	0.9	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	4.8	0.5
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	3.4	4.8	0.8	1.0	4.9	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	15.4	4.9	0.6
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	11.5	11.4	11.6	11.6	11.1	11.1	11.3	11.8	12.0	10.6	10.2	10.1	10.1	10.6	11.9	11.6	10.0	1.1	0.0	1.0	2.4	11.3	11.1	10.3	225.9	12.0	9.4
CERROPABELLON-U2_GEO	12.3	12.3	12.3	12.2	12.0	12.1	11.9	11.6	8.4	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	105.4	12.3	4.4
NORGENER-NTO1_CAR	134.5	134.0	133.6	131.2	130.8	132.2	133.2	131.2	131.9	131.7	131.7	115.5	76.9	78.2	79.2	75.5	81.8	77.4	124.0	137.4	139.9	139.7	134.3	138.4	2853.9	139.9	118.9
NORGENER-NTO2_CAR	132.6	132.6	132.7	130.7	132.1	130.4	132.1	126.5	126.0	126.4	126.0	126.1	104.4	65.9	72.9	120.9	104.7	81.7	113.9	132.0	132.5	132.4	128.2	131.8	2875.4	132.7	119.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	163.0	163.0	163.0	161.0	137.0	139.0	145.0	138.0	151.0	124.0	114.0	91.0	90.0	94.0	96.0	90.0	89.0	92.0	125.0	129.0	154.0	161.0	161.0	161.0	3131.0	163.0	130.5
KELAR TG1_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
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	162.5	162.5	163.0	160.4	136.6	138.5	144.6	137.2	151.0	123.8	113.3	90.8	89.6	94.0	95.5	89.3	89.2	91.5	124.6	128.5	154.7	160.1	160.9	160.9	3122.8	163.0	130.1
KELAR TG2_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
KELAR 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
KELAR TV_GAS NATURAL	164.5	164.7	164.6	163.9	154.6	154.1	157.0	154.6	159.8	149.3	143.3	120.6	119.0	124.0	125.4	119.5	119.5	120.8	146.3	151.5	161.4	164.7	164.8	165.0	3532.9	165.0	147.2
KELAR 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
ANGAMOS-ANG1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	268.3	253.3	248.9	209.2	211.6	228.2	244.3	224.4	239.5	266.1	266.1	263.7	264.7	275.2	266.8	247.0	245.8	255.6	257.2	242.1	264.9	275.8	277.5	276.5	6072.6	277.5	253.0
CCH1_CARBÓN	250.7	248.0	142.1	85.9	85.4	85.4	112.8	125.4	126.9	123.5	120.0	120.7	109.5	125.5	114.3	108.6	108.7	92.2	112.4	118.0	150.2	230.0	272.4	272.6	3441.1	272.6	143.4
CCH2_CARBÓN	248.1	262.3	246.2	239.9	238.1	242.4	244.7	242.4	217.3	169.0	121.0	121.3	120.8	126.5	114.2	108.8	109.1	120.7	136.0	174.3	203.3	255.4	268.5	268.2	4598.4	268.5	191.6
MEJILLONES-CTM1_CAR	118.7	118.2	121.8	122.1	122.3	122.9	125.0	125.4	125.3	120.2	83.9	70.0	70.4	70.4	70.2	69.8	70.6	69.8	87.1	108.0	123.4	132.3	131.5	131.1	2510.4	132.3	104.6
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_GAS NATURAL	152.3	156.0	140.8	136.7	136.8	138.5	154.5	138.8	137.2	137.7	134.4	134.9	134.5	144.1	121.1	112.6	87.8	51.5	74.4	134.8	153.3	153.4	152.8	153.5	3172.4	156.0	132.2
CTM3-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
CTM3-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
CTM3-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
CTM3-TV_GAS NATURAL	82.7	83.9	78.9	77.2	76.8	77.3	82.4	77.5	77.2	77.6	76.8	76.9	76.5	79.7	73.0	70.2	60.9	40.5	53.4	75.9	82.6	82.5	82.6	83.0	1806.0	83.9	75.3
CTM3-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
CTM3-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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021

22-12-2021

	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
MEJILLONES-IEM_CAR	352.2	352.6	352.4	351.8	350.9	351.5	352.3	351.8	351.0	351.4	351.4	343.3	273.6	199.9	171.6	170.6	177.9	172.7	207.0	222.0	283.0	326.0	349.0	350.0	7115.9	352.6	296.5
ANDINA-CTA_CAR	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	78.1	80.2	80.2	80.2	80.2	80.2	74.0	70.1	70.1	70.2	70.2	70.2	78.6	112.0	140.4	167.7	170.4	168.6	126.0	2217.1	170.4	92.4
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	69.2	73.7	71.4	70.1	69.5	69.1	69.5	69.4	69.2	69.2	70.0	69.8	69.9	73.6	95.9	100.2	112.1	135.2	148.8	1611.8	148.8	67.2
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_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	40.9	40.9	40.9	1.7
TG1B_DIESEL	61.8	50.9	32.1	4.6	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	149.4	61.8	6.2
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	25.7	66.6	111.3	111.4	105.1	56.3	481.9	111.4	20.1
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	111.7	112.2	112.8	101.3	111.3	113.2	112.8	83.1	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	64.4	67.2	91.0	111.2	111.1	111.0	111.1	1556.3	113.2	64.8
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	40.5	89.3	107.5	107.6	107.4	108.0	566.3	108.0	23.6
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	56.6	56.5	54.9	41.0	228.4	56.6	9.5
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	58.7	59.6	59.5	55.4	58.3	58.9	59.0	49.9	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	42.0	103.1	116.6	116.4	115.7	116.3	1113.4	116.6	46.4
PAM_COGEN	20.1	20.1	20.1	20.2	20.3	20.4	20.3	20.9	20.5	20.6	20.8	20.6	20.5	20.4	20.7	20.8	20.6	20.6	20.7	20.9	20.8	20.6	20.6	20.4	492.5	20.9	20.5
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	3.0	1.6	0.0	1.7	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	3.0	0.4
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	1.7	1.0	0.0	0.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.9	0.2
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	79.0	114.0	113.0	100.0	463.0	114.0	19.3
TALTAL-2_GNL	113.0	114.0	113.0	114.0	115.0	114.0	114.0	114.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	111.0	113.0	113.0	113.0	113.0	1542.0	115.0	64.3
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	1.4	1.4	0.1
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	100.0	100.0	103.0	104.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	108.0	50.0	50.0	50.0	92.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	104.0	2331.0	108.0	97.1
GUACOLDA-3_CAR	153.0	153.0	153.0	154.0	153.0	154.0	153.0	154.0	148.0	146.0	146.0	146.0	150.0	144.0	144.0	143.0	143.0	143.0	150.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	3600.0	154.0	150.0
GUACOLDA-4_CAR	127.0	124.0	123.0	124.0	123.0	123.0	123.0	123.0	123.0	123.0	123.0	125.0	121.0	63.0	40.0	40.0	94.0	151.0	140.0	140.0	153.0	154.0	153.0	154.0	2887.0	154.0	120.3
GUACOLDA-5_CAR	124.0	105.0	149.0	153.0	152.0	154.0	155.0	154.0	155.0	155.0	155.0	115.0	43.0	39.0	38.0	38.0	39.0	40.0	97.0	134.0	152.0	154.0	154.0	154.0	2808.0	155.0	117.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	269.0	269.0	269.0	239.0	232.0	232.0	258.0	248.0	233.0	233.0	233.0	233.0	250.0	219.0	221.0	257.0	267.0	268.0	268.0	268.0	268.0	267.0	268.0	268.0	6037.0	269.0	251.5
COLMITO_DIESEL	22.4	18.8	39.0	54.1	54.2	22.5	42.8	54.2	54.1	53.7	53.2	52.7	52.4	52.2	52.3	52.3	52.0	52.2	52.4	52.7	53.3	53.6	53.7	53.7	1154.4	54.2	48.1
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	23.2	22.8	22.6	22.3	22.3	22.3	22.5	22.6	22.4	22.6	22.1	22.4	21.8	22.1	17.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	333.4	23.2	13.9
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.5	1.2	2.2	0.1	0.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	41.6	2.2	1.7
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	32.0	113.0	111.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	110.0	111.0	111.0	112.0	764.0	113.0	31.8
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	104.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	172.0	104.0	7.2
NEHUENCO-1_GAS	322.0	323.0	324.0	324.0	324.0	324.0	323.0	322.0	321.0	309.0	320.0	318.0	315.0	312.0	312.0	313.0	313.0	313.0	315.0	317.0	318.0	320.0	321.0	321.0	7644.0	324.0	318.5
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021 22-12-2021

	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
NEHUENCO-9B_GAS	92.0	92.0	93.0	93.0	93.0	76.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	90.0	90.0	91.0	91.0	969.0	93.0	40.4
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	194.2	271.5	212.4	214.3	211.5	211.6	211.8	224.2	229.4	211.0	211.1	185.9	179.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2767.8	271.5	115.3
SANISIDRO-1_GAS	244.2	307.1	305.8	298.3	297.5	300.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	304.9	308.3	341.3	348.1	310.6	3366.1	348.1	140.3
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	304.6	336.1	334.4	316.2	310.6	322.2	331.9	324.1	326.9	328.1	326.3	328.5	327.0	342.1	345.5	323.9	324.7	332.8	337.4	360.3	293.2	291.1	297.1	288.0	7752.7	360.3	323.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.1	1.0	0.4	0.0	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	17.1	2.0	0.7
LOSVIENTOS_DIESEL	31.0	30.0	33.0	109.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	40.0	93.0	116.0	116.0	117.0	117.0	94.0	82.0	74.0	112.0	122.0	95.0	1621.0	122.0	67.5
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	11.1	11.2	11.5	12.2	12.3	12.1	12.1	12.0	11.2	10.9	11.1	11.0	10.6	10.4	9.9	10.1	10.2	10.3	10.5	10.7	10.8	10.9	11.0	8.3	262.4	12.3	10.9
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.1	11.2	11.5	12.2	12.3	12.1	12.1	12.0	11.2	10.9	11.1	11.0	10.6	10.4	9.9	10.1	10.2	10.3	10.5	10.7	10.8	10.9	11.0	8.3	262.4	12.3	10.9
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.7	7.8	7.7	7.8	7.7	7.8	7.6	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.7	6.8	6.8	7.2	8.1	8.3	105.8	8.3	4.4
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	33.5	16.1	0.0	16.4	46.1	37.1	0.0	0.0	0.0	155.5	46.1	6.5
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	2.7	1.0	0.7	0.9	1.0	1.0	1.3	1.1	1.0	1.2	1.0	1.0	0.6	0.4	0.9	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.8	0.8	1.1	0.7	21.4	2.7	0.9
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	107.0	106.0	105.0	106.0	106.0	109.0	110.0	113.0	117.0	1008.0	117.0	42.0
CANDELARIA-2	55.0	70.0	68.0	60.0	60.0	62.0	65.0	63.0	62.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.0	107.0	106.0	107.0	108.0	65.0	61.0	71.0	63.0	1360.0	108.0	56.7
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	4.0	109.0	71.0	41.0	79.0	113.0	110.0	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.0	113.0	22.7
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.5	14.7	14.7	14.5	14.6	14.8	14.6	14.0	14.6	14.5	14.8	14.2	13.9	14.5	14.7	14.8	14.7	14.9	14.9	14.4	14.7	14.9	14.9	15.0	350.6	15.0	14.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	1.8	1.5	1.5	1.2	1.9	1.4	1.3	0.9	0.9	1.0	0.8	1.0	1.0	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.9	2.1	1.6	1.1	31.7	2.1	1.3
VINALES_COGEN	30.8	30.3	30.4	30.2	30.3	30.2	28.8	27.1	28.7	29.9	30.1	29.5	30.4	30.4	29.9	30.6	30.6	30.7	29.7	30.0	30.1	31.8	30.9	31.0	722.3	31.8	30.1
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	5.7	6.9	7.1	5.8	5.8	5.9	6.6	6.2	6.9	6.1	4.3	4.3	5.3	7.1	4.8	5.9	5.3	6.0	6.3	7.7	8.5	6.2	5.8	7.1	147.3	8.5	6.1
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	0.3	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	0.4	12.0	1.6	0.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.6	1.9	1.9	2.1	2.2	2.1	2.4	3.8	3.5	2.8	3.3	3.4	2.7	3.1	2.7	2.3	1.7	2.7	4.0	4.0	3.7	3.4	3.5	3.6	69.3	4.0	2.9
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	41.3	40.9	36.2	33.3	35.8	37.9	38.8	39.4	39.6	39.7	40.4	40.7	40.0	40.6	40.0	34.1	35.0	37.6	40.7	40.5	41.5	40.4	37.5	37.3	929.2	41.5	38.7
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MASISA_COGEN	7.6	7.6	7.7	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	7.2	6.7	6.5	6.2	6.0	5.6	5.5	5.1	5.2	5.9	6.7	7.1	7.2	7.3	7.7	165.8	8.0	6.9
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	48.4	50.7	54.0	58.4	55.5	62.5	64.2	58.9	57.1	50.8	55.9	58.9	51.1	56.4	59.8	63.0	49.8	45.9	48.4	58.6	53.7	56.8	62.1	64.1	1345.0	64.2	56.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	31.1	30.5	29.9	31.9	32.2	32.5	29.2	28.5	28.9	29.8	29.9	29.1	30.0	29.7	31.0	30.7	30.2	29.8	30.2	30.2	30.2	29.9	30.0	30.4	725.8	32.5	30.2
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	79.0	99.0	99.0	48.0	94.0	100.0	34.0	20.0	6.0	0.0	0.0	9.0	93.0	35.0	6.0	0.0	62.0	79.0	78.0	98.0	58.0	22.0	1119.0	100.0	46.6
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	6.6	5.9	5.7	5.6	5.6	5.7	5.8	5.7	5.8	6.3	7.1	7.0	7.4	7.2	6.5	4.0	6.3	6.7	8.1	8.1	7.4	7.5	7.5	6.6	155.8	8.1	6.5
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	6.3	14.2	14.2	5.2	12.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	9.6	10.9	11.8	3.0	3.0	107.3	14.2	4.5
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	46.0	47.5	47.0	46.0	47.5	47.0	46.0	47.5	46.0	45.0	46.0	47.0	45.0	46.5	46.5	45.5	46.5	46.0	46.5	47.0	47.0	47.0	46.0	47.0	1115.0	47.5	46.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021 22-12-2021

	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
ESCUADRON_COGEN	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	6.5	6.7	6.7	7.5	8.3	8.3	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	192.8	8.6	8.0
SANTAMARIA_CAR	368.0	368.0	363.0	367.0	365.0	364.0	361.0	361.0	362.0	363.0	363.0	364.0	364.0	365.0	365.0	365.0	365.0	366.0	366.0	365.0	366.0	365.0	365.0	367.0	8753.0	368.0	364.7
CORONEL_GN	35.9	35.9	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	35.9	35.9	35.9	35.9	269.8	35.9	11.2
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	24.4	27.0	17.9	29.9	38.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	137.6	38.0	5.7
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-2	317.0	318.0	316.0	317.0	318.0	315.0	315.0	315.0	316.0	315.0	317.0	315.0	315.0	315.0	312.0	315.0	314.0	313.0	307.0	316.0	316.0	316.0	316.0	317.0	7566.0	318.0	315.3
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.4	0.5	0.6	1.9	3.5	2.5	1.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.4	1.2	0.4	0.0	0.0	16.6	3.5	0.7
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.6	0.3	1.1	0.7	1.8	0.4	19.6	27.0	31.0	32.0	39.4	38.6	42.7	52.5	45.7	21.6	15.4	16.3	19.1	11.5	10.4	15.3	17.7	25.8	486.4	52.5	20.3
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	27.4	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	198.9	27.4	8.3
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	11.4	11.8	11.8	11.8	11.8	10.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	4.6	81.7	11.8	3.4
TRAPEN_DIESEL	70.8	44.5	25.1	57.3	9.1	0.0	23.2	41.5	48.7	65.5	65.8	66.7	66.8	70.4	67.7	65.5	65.4	68.1	70.4	68.3	69.3	70.3	71.8	70.7	1343.1	71.8	56.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	15.2	15.1	15.1	15.2	15.1	8.1	15.0	15.2	14.8	14.4	14.2	13.6	13.1	11.5	10.6	10.3	10.3	10.9	10.1	10.1	11.1	11.7	12.6	13.2	306.5	15.2	12.8
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.6	2.6	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.6	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	15.7	0.8	0.7
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.0	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.9	0.0	0.0	16.4	3.0	0.7
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.9	0.5	0.5
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.9	3.9	3.6	3.4	3.3	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	3.7	3.7	3.4	3.4	3.8	3.3	3.1	3.4	3.5	3.6	3.5	84.0	3.9	3.5
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	0.9	0.5	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	1.0	0.6	9.4	1.6	0.4
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2021 22-12-2021

	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
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.6	2.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.6	0.4
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.6	2.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.6	0.4
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-35.0	-30.8	-94.2	-170.4	-186.8	-156.4	-110.6	-87.1	22.0	160.9	270.8	364.1	393.2	412.2	380.4	404.4	380.6	242.1	170.5	181.2	297.9	273.7	237.4	220.5	3540.4	412.2	147.5
CHANGOS->CUMBRES C2	-37.0	-32.8	-47.3	-171.8	-188.1	-157.8	-112.3	-88.8	20.0	160.0	270.0	363.5	392.7	412.5	377.4	401.0	377.3	239.2	167.9	178.4	294.7	270.6	234.3	217.4	3540.8	412.5	147.5
CUMBRES->CHANGOS C1	43.1	39.2	103.1	179.8	196.3	165.6	119.6	95.8	-13.8	-149.2	-255.4	-345.0	-372.6	-391.9	-368.4	-391.6	-368.4	-232.5	-161.9	-172.1	-286.9	-263.5	-227.9	-211.2	-3269.7	196.3	-136.2
CUMBRES->CHANGOS C2	41.8	37.9	101.8	178.4	195.0	164.3	118.2	94.4	-15.6	-152.6	-259.2	-349.2	-376.9	-397.2	-370.2	-393.3	-370.0	-234.1	-163.5	-173.6	-288.3	-264.8	-229.1	-212.4	-3318.0	195.0	-138.3
TOTAL HORA.	6865.4	6440.0	6288.2	6287.7	6282.4	6255.3	6277.1	6597.0	6943.5	7148.4	7209.2	7167.1	7246.2	7239.8	7399.0	7449.9	7475.5	7547.3	7350.8	7138.7	6883.0	7231.5	7206.2	6880.6	**166,810**		
TOTAL HORA. SING	2620	2612	2460	2297	2272	2321	2421	2432	2610	2889	3101	3278	3315	3340	3304	3353	3295	3025	2917	2950	3231	3258	3188	3090	**69,579**		
TOTAL SEN	9485	9052	8748	8585	8554	8577	8698	9029	9554	10037	10311	10445	10561	10579	10703	10803	10770	10572	10268	10088	10114	10489	10395	9971	**236,389**		
CONS. PROPIOS	177	177	180	180	180	180	179	179	154	154	154	152	149	150	150	155	155	182	180	184	184	184	184	184	**4,085**		
CONS. PROPIOS SING	172	172	172	177	191	183	185	192	183	177	177	177	177	177	177	177	184	194	194	192	192	192	192	198	**4,405**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-78	-70	-173	-350	-383	-322	-230	-183	36	311	528	711	768	807	748	795	748	474	332	353	584	536	464	431	**6,834**		
PERDIDAS APROX.	199	176	162	153	151	153	159	178	212	241	259	269	278	280	287	294	292	276	254	242	240	259	253	230	**5,499**		
PERDIDAS APROX. SING	95	92	85	86	85	85	86	80	75	76	76	75	72	70	73	74	71	71	75	77	84	95	95	85	**1,940**		
DEMANDA APROX.	6410	6016	5773	5604	5568	5600	5709	6057	6613	7065	7324	7457	7587	7617	7710	7796	7777	7563	7249	7066	7043	7324	7234	6897	**164,060**		
DEMANDA APROX. SING	2432	2418	2376	2384	2378	2375	2381	2344	2316	2324	2320	2315	2298	2285	2305	2307	2292	2287	2316	2328	2371	2435	2437	2376	**56,400**		
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 :	7547.3	7547

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de diciembre de 2021

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
0:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
0:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
0:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
0:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	
0:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
0:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
0:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
0:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
0:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
0:10	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
0:13	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
0:19	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
0:21	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	
0:22	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
0:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
0:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
0:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
0:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:33	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
0:38	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
0:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
0:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
0:47	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
0:54	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
1:13	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
1:16	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
1:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
1:28	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP	-	-	-		ENGIE GENERACION	-	-
1:29	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
1:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
1:54	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2.021E+09	AES ANDES	-	-
1:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
2:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
2:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
2:05	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
2:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
2:12	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
2:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
2:20	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
2:20	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	
2:20	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
2:24	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	PC
2:26	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
2:30	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
2:30	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
2:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
2:39	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	STS	-	
2:39	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
2:40	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
2:40	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	PC
2:43	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
2:50	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
2:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
2:50	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
2:50	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
2:50	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
2:50	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
2:50	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
2:50	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
2:50	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	TRANSEMEL	-	-
2:50	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-
3:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
3:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SI 2021111851	GAS ATACAMA	-	-
3:00	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
3:01	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
3:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
3:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
3:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
3:08	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
3:08	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL		N	LC	PS	-	OM	-	-	-		GAS ATACAMA	-	-
3:09	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
3:11	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
3:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-		GAS ATACAMA	-	-
3:17	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
3:18	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
3:18	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
3:18	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
3:20	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
3:20	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
3:41	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
3:41	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:45	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
3:45	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
4:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF 2021112691	ENGIE		-
4:20	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
4:20	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
4:20	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
4:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
4:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:21	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	TRANSEMEL	-	-
4:29	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
4:30	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-
4:31	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
5:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
5:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	
5:04	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
5:06	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
5:09	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
5:12	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
5:13	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
5:13	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002493	CRELL	-	MT
5:13	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
5:13	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
5:13	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
5:16	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	50	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
5:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
5:26	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
5:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
5:35	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002649	ENGIE		-
5:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002663	ENGIE	-	-
5:40	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	PO	LC	PS	-	EP	-	-	-	SI 2021109268	COLBUN	-	
5:45	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
5:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
5:55	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	SI 2021109268	COLBUN	-	
5:55	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
6:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
6:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
6:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
6:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
6:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
6:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
6:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002493	CRELL	-	PC
6:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SI 2021113270	AES ANDES	-	-
6:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
6:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
6:13	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
6:13	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	
6:13	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
6:14	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IF 2021003489	CHILQUINTA	-	PC
6:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
6:21	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
6:21	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
6:21	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
6:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	PC
6:21	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
6:21	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
6:21	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
6:21	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
6:21	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
6:21	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-
6:21	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	TRANSEMEL	-	-
6:21	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-
6:24	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
6:29	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
6:31	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
6:35	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
6:36	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
6:39	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
6:42	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
6:43	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
6:46	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
6:52	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:28	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
7:45	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
8:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
8:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
8:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
8:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
8:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	30	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
8:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
8:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	LC	CI	-	OM	-	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
8:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	Inicio Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
8:00	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
8:00	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
8:00	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:00	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL		N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL_C a GNL_A	-	-	-	ENGIE	-	-
8:00	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
8:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
8:03	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:04	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:04	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
8:08	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
8:16	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:16	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:17	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	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
8:19	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
8:25	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	FS la componente TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
8:29	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	FS la componente TG2A	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
8:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
8:41	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	-	STS	-	
8:57	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	ERNC	-	DF	-	FS	-	SDCF	Pruebas en G3A	-	-	2.021E+09	ENEL GREEN POWER	-	-
9:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
9:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
9:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SI 2021113270	AES ANDES	-	-
9:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
9:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002618 - 2021002624	ENGIE	-	-
9:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
9:29	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	-	STS	-	
10:15	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
10:19	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:50	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:50	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:50	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL2021002144 - IL 2021002464	KELAR	-	-
10:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002649	ENGIE		-
11:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002663	ENGIE	-	-
11:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:05	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:25	-	TOTAL ERNC	-	-79	-	-	-	-	OM	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
11:25	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	33	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:25	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
11:25	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
11:25	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	87	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:25	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:25		PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:25		PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	24	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:25		PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:31	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
11:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2021002645	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	PC
12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	PC
12:14	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
12:14	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:35	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	60	N	LC	CI	-	OM	-	Inicio Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
12:35	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
12:40	-	Nota CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Inicio Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
12:40	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	MT
12:40	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
12:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-		AES ANDES	-	-
13:00	-	TOTAL ERNC	-	-90	-	-	-	-	OM	Ajuste prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	57	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	31	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	67	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	6	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:00		PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00		PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00		PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	12	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
13:20	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:32	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
13:42	-	TOTAL ERNC	-	-14	-	-	-	-	-	INICIO prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	CDC	-	-
13:42	-	PFV HUATACONDO	PFV HUATACONDO	80	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
13:42	-	PFV NUEVA QUILLAHUA	PFV NUEVA QUILLAHUA	80	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:42	-	PFV MARIA ELENA	PFV MARIA ELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-		AES ANDES	-	-
13:52	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
13:52	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
13:55		LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS DIESEL		P		EP		EP	-	-	-	-	PRIME	-	-

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
14:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
14:10	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
14:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-		AES ANDES	-	-
14:35	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
14:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	PC
14:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
14:38	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
14:44	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	18	N	-	CI	-	OM	-	Inicio Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	RIO COLORADO	-	
14:45	-	TOTAL ERNC	-	-110	-	-	-	-	OM	Redistribución prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
14:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
14:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:45	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:45	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:45	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
14:45	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	PC
14:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
15:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:08	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
15:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
15:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	MT
15:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
15:35	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG On-Line**	-	-	-	CDC		
15:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
15:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-		AES ANDES	-	-
16:06	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
16:08	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DF	DLC	FS	-	SDCF	Incendio en motores	-	-	SDCF 2021113650	STS	-	
16:10	-	Nota CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	CDC	-	-
16:13	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:18	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
16:18	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:25	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	Fin Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:25	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	Fin Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	Fin Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:25	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:25	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
16:25	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:25	-	Nota CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control de transferencia Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
16:45	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
16:45	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:09	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:39	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:55	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:55	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
17:55	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:55	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002649	ENGIE		-
17:55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002663	ENGIE	-	-
17:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:55	-	Nota CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:55	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SI 2021113270	AES ANDES	-	-
17:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:56	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
18:09	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
18:18	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:22	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en mínimo técnico y sube a PC por OM.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:31	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
18:34	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	PC
18:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:42	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
18:44	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
18:44	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
18:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	TG2 acopla con ciclo combinado.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
18:54	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Fin Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:54	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
18:55	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D		DRO	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-		ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	Fin Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	RIO COLORADO	-	
18:58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
18:58	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:10	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en mínimo técnico y sube a PC por OM.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:12	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
19:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
19:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:22	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	80	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:24	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico. Inicio control transferencia Línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo	Ctx Línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
19:36	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en mínimo técnico y sube a PC por OM.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:56	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL_A a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	-
20:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	PC
20:20	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
20:20	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:30	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	70	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
20:42	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	Fin Ctx Línea 220 kV Diego de Almagro - Paposo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Por limitación de ruido	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
20:56	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	90	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
20:56	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
21:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
21:15	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
21:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
21:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2663	-	-	-	ENGIE	-	-
21:50	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
21:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
21:55	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SICF 113270	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:27	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
22:30	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	PO	LC	PC	-	SDCF	SDCF 2021113650	-	-	SDCF 2021113650	STS	-	PC
22:35	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
23:01	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	8.7	PO	LC	CI	-	SDCF	Limitada a 8.7 MW con IL 2021002668.	-	-	SDCF 2021113650	STS	-	
23:10	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
23:11	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	100	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D		N	LC	CI	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:30	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Cancelada SDCF 2021113650	-	-	IL 2021002668	STS	-	
23:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
23:33	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	80	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:34	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002668	STS	-	

22-12-2021	Ultima Actualización:	22-12-2021	23:50	CMG-Online:	126.5	Quillota_220 kV:	TALTAL-2_GNL_D		Grabación OK						SS.CC.	
Hora Movi.	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
23:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
23:38	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:42	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
23:43	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:44	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
23:50	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:58	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 22 de Diciembre del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	28.8	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	706.1	714.7	+1.22 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	5.3	-	PMG
Alena	553.4	718.2	+29.79 %	P
Alfalfal	2838.6	2893.3	+1.93 %	
Alfalfal 2	-	0.0	-	
Alhué	12.8	11.6	-9.38 %	
Alto Renaico	20.1	19.4	-3.29 %	PMG
Ancoa	508.8	492.5	-3.21 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	1680.0	2217.1	+31.97 %	LF
Angamos-ANG1	6414.9	0.0	(*) -100.00 %	DF
Angamos-ANG2	6542.5	6072.6	-7.18 %	
Angostura	1466.3	1079.0	-26.41 %	
Antilhue	188.0	198.9	+5.81 %	RO
Antuco	3853.8	3756.7	-2.52 %	RO
Arauco	0.0	16.6	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	22.8	GNP	
Arica-M1AR	0.0	3.0	GNP	
Arica-M2AR	0.0	3.4	GNP	
Atacama-1 Diésel	122.0	149.4	+22.46 %	
Atacama-1 GNL	0.0	751.2	GNP	RO
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1281.2	3236.0	(*) +152.58 %	RO
Bess Andes	-	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.0	GNP	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP	
Blanco	840.0	973.4	+15.88 %	
Bocamina 2	7800.0	7566.0	-3.00 %	LF, RO
CALAMA	783.0	751.8	-3.99 %	P
CAMPOS DEL SOL	441.8	466.7	+5.65 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	155.5	GNP	RO
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	554.3	725.8	+30.94 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	21.4	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	4.6	3.5	-22.59 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Masisa	163.2	165.8	+1.58 %	DRO, LF
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	7985.6	7115.9	-10.89 %	LF
Mejillones-CTM1	2311.0	2510.4	+8.63 %	LF
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	3978.6	4978.4	+25.13 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	492.5	+20.72 %	RO
Mercurio Sur	35.5	35.3	-0.68 %	P
Mocho	123.2	113.0	-8.32 %	
NEGRETE	351.6	291.7	-17.03 %	
Nalcas	46.1	45.0	-2.44 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	7742.1	7644.0	-1.27 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	990.0	969.0	-2.12 %	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	107.3	GNP	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2701.7	2853.9	+5.63 %	
Norgener-NTO2	2855.2	2875.4	+0.71 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	69.3	-79.38 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	929.2	+4.64 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
Ojos de Agua	117.4	116.1	-1.18 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	53.5	65.8	+22.87 %	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Campiche	6142.4	6037.0	-1.72 %	RO
Candelaria 1 Diésel	0.0	544.0	GNP	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1008.0	GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	785.0	1360.0	+73.25 %	
Candelaria Solar	26.5	30.8	+16.46 %	
Canutillar	217.5	1194.0	+448.89 %	
Capullo	88.8	84.7	-4.62 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	166.0	160.3	-3.43 %	PMG
Carilafquén	384.0	228.9	-40.40 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	120.6	147.3	+22.14 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	1.4	GNP	
Cerro Tigre	1399.3	0.0	(*) -100.00 %	P
Chacabuquito	330.8	382.1	+15.51 %	
Chacayes	2152.6	2128.5	-1.12 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	119.9	159.8	+33.23 %	
Chiburgo	306.0	304.0	-0.65 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	70.5	0.0	-100.00 %	PMG
Cholguán	216.6	155.8	-28.06 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	201.8	81.7	-59.51 %	LF, DRO
Cipreses	453.1	1440.1	+217.81 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4642.6	3441.1	(*) -25.88 %	LF
Cochrane-CCH2	4720.3	4598.4	-2.58 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	333.4	-48.56 %	
Cogen. Biobío	492.0	1115.0	+126.63 %	
Colbún	1892.4	1709.0	-9.69 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF, RO
Colmito Diésel	274.3	1154.4	+320.83 %	LF
Colmito GNL	0.0	0.9	GNP	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	120.0	120.9	+0.78 %	
Coronel Diésel	26.9	137.6	+410.62 %	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	269.8	GNP	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	168.0	162.1	-3.49 %	
Curillinque	1771.8	1621.1	-8.51 %	RO
Dadinco	15.6	15.0	-3.40 %	
Degañ	126.0	0.0	-100.00 %	
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	31.3	33.5	+7.05 %	P
PFV Las Majadas	67.5	91.6	+35.65 %	P
PFV PLAYERITO	31.9	32.5	+1.81 %	P
PFV PLAYERO	30.1	32.1	+6.38 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.3	GNP	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1639.9	1426.3	-13.02 %	P
PFV SANTA ISABEL	1242.8	1019.8	-17.94 %	P
PFV SOL DE LILA	477.6	440.0	-7.87 %	P
PFV Sol de los Andes	-	656.1	GNP	P
PFV Sol del Desierto	737.5	118.4	-83.95 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	70.5	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.1	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	46.7	43.8	-6.04 %	PMG
Palmucho	732.0	731.2	-0.11 %	
Pangue	1500.0	1459.4	-2.71 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	3743.8	3461.9	-7.53 %	
Peuchén	350.5	288.2	-17.76 %	
Pilmaiquén	398.0	405.6	+1.92 %	RO
Placilla	0.0	41.6	-	PMG
Planta Valdivia	96.0	486.4	+406.70 %	
Pretty Field	15.1	29.1	+92.04 %	P
Providencia	24.0	31.4	+30.83 %	
Puente Solar	30.7	30.8	+0.21 %	P
Pulelfu	72.0	70.3	-2.36 %	PMG
Pullinque	303.8	306.2	+0.77 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	339.5	342.9	+1.00 %	
Queltehues	717.9	723.8	+0.82 %	DF
Quilleco	840.1	708.0	-15.72 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	764.0	GNP	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	172.0	GNP	
RENAICO 2	-	1.5	GNP	
Ralco	3150.9	2315.1	-26.53 %	RO
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	103.0	92.6	-10.08 %	
Renaico	77.1	94.5	+22.57 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	DF, RO
Rinconada	91.1	92.4	+1.42 %	
Rucatayo	425.0	437.6	+2.97 %	
Rucúe	1955.1	1716.0	-12.23 %	
Río Colorado	75.6	81.2	+7.41 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	264.0	277.2	+5.01 %	
Domeyko	349.8	445.8	+27.45 %	P
Don Jorge	33.0	32.7	-0.78 %	
Dos Valles	0.0	9.1	-	PMG
El Paso	530.0	649.8	+22.60 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	P
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6374.3	6433.4	+0.93 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	350.6	-8.71 %	RO
Escuadrón	96.0	192.8	+100.83 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1188.1	706.4	-40.55 %	
Eólica Cabo Leones 1	327.6	170.6	-47.92 %	
Eólica Cabo Leones 2	212.5	176.4	-17.00 %	
Eólica Cabo Leones 3	428.8	123.5	-71.20 %	
Eólica Canela	20.9	0.4	-98.18 %	
Eólica Canela 2	49.9	2.5	-94.93 %	
Eólica Cuel	278.0	286.5	+3.05 %	
Eólica El Arrayán	106.7	55.5	-47.97 %	
Eólica El Maitén	73.5	63.6	-13.37 %	
Eólica La Esperanza	94.4	88.6	-6.21 %	PMG
Eólica La Estrella	248.0	173.8	-29.92 %	
Eólica La Flor	289.3	259.8	-10.17 %	
Eólica Lebu	68.2	40.9	-39.99 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	233.3	255.2	+9.39 %	
Eólica Los Cururos	219.7	60.2	-72.60 %	
Eólica Monte Redondo	98.1	20.7	-78.94 %	
Eólica Punta Colorada	53.5	60.3	+12.79 %	
Eólica Punta Palmeras	123.2	3.0	-97.60 %	
Eólica Punta Sierra	248.8	22.3	-91.05 %	RO
Eólica Renaico	933.1	875.7	-6.15 %	
Eólica San Gabriel	1494.9	1381.8	-7.56 %	
Eólica San Juan	269.0	148.5	-44.79 %	
Eólica San Pedro	111.9	166.3	+48.62 %	LF
Eólica San Pedro 2	171.8	222.4	+29.47 %	LF
Eólica Sarco	283.9	153.0	-46.10 %	
Eólica Sierra Gorda	562.8	896.6	+59.32 %	
Eólica Talinay Oriente	233.6	253.4	+8.49 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Huasco	27.7	25.7	-7.15 %	
Río Picoiquén	62.4	57.8	-7.44 %	
SF Energía	1355.8	1345.0	-0.80 %	
San Andrés	925.8	981.6	+6.02 %	
San Clemente	72.0	77.7	+7.92 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	4440.2	2767.8	(*) -37.67 %	
San Isidro 1 Gas Arg	1160.9	3366.1	(*) +189.97 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	3280.4	0.0	(*) -100.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	1614.2	7752.7	(*) +380.27 %	
San Javier	39.9	39.9	-0.07 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	81.9	67.6	-17.45 %	
Santa Fe	81.1	79.3	-2.19 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	190.0	105.8	-44.32 %	
Santa María	8975.8	8753.0	-2.48 %	
Santa Rita	30.3	0.0	-100.00 %	
Sauzal	1753.0	1534.5	-12.46 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	240.0	249.7	+4.05 %	
Solar Aguila 1	13.8	11.3	-18.04 %	
Solar Almeyda	543.3	481.0	-11.47 %	
Solar Andes	149.5	195.9	+31.05 %	
Solar Andes 2A	639.5	641.6	+0.33 %	
Solar Antay	50.7	75.1	+48.10 %	PMG
Solar Atacama 2	768.2	1040.2	+35.41 %	
Solar Carrera Pinto	806.8	831.4	+3.05 %	
Solar Cerro Dominador	849.0	753.7	-11.22 %	
Solar Chañares	323.6	346.3	+7.02 %	
Solar Diego de Almagro	202.1	240.8	+19.18 %	
Solar Doña Carmen	222.7	214.6	-3.65 %	
Solar El Pelícano	1050.2	1101.0	+4.84 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1510.9	1595.3	+5.59 %	
Solar FV Bolero	1311.1	1022.3	-22.02 %	
Solar Finis Terrae	852.0	752.1	-11.72 %	LF
Solar GPG San Pedro	708.7	608.8	-14.10 %	
Solar Huatacondo	446.4	574.3	+28.65 %	
Solar Jama	313.9	302.9	-3.52 %	
Solar Javiera	566.6	660.8	+16.63 %	
Solar La Huayca 2	147.1	153.8	+4.55 %	
Solar La Silla	14.4	17.1	+18.68 %	
Solar Lalackama	545.0	428.9	-21.29 %	
Solar Lalackama 2	128.0	136.1	+6.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Talinay Poniente	138.9	130.0	-6.40 %	
Eólica Taltal	463.2	338.1	-27.02 %	
Eólica Tolpán Sur	760.9	729.9	-4.08 %	
Eólica Totoral	53.9	4.0	-92.58 %	
Eólica Ucuquer 2	20.7	23.6	+14.39 %	
Eólica Valle de los Vientos	568.8	595.1	+4.63 %	
Florida	0.0	0.0	-	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	720.0	330.7	-54.07 %	P
Geo. Cerro Pabellón	192.0	331.2	+72.51 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
Guacolda 2	2520.0	2331.0	-7.50 %	LF
Guacolda 3	3651.1	3600.0	-1.40 %	
Guacolda 4	3451.0	2887.0	-16.34 %	
Guacolda 5	2714.4	2808.0	+3.45 %	
Guayacán	212.7	193.5	-9.04 %	
HP EL ATAJO	23.6	22.8	-3.27 %	
HP FLORIDA II	259.0	203.8	-21.31 %	
HP FLORIDA III	52.8	54.0	+2.27 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	247.0	105.4	-57.33 %	
Hornitos-CTH	0.0	1611.8	(*)GNP	LF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1440.4	1356.0	-5.86 %	
Itata	0.0	0.0	-	DRO
Juncal	390.0	378.2	-3.03 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	9787.4	9786.7	-0.01 %	
LA CRUZ SOLAR	-	247.6	GNP	P
LA HUELLA	833.5	854.1	+2.48 %	
LAS LAJAS	-	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	194.0	165.5	-14.67 %	P
LOS OLMOS	1056.6	791.9	-25.05 %	P
La Confluencia	2196.5	1927.8	-12.23 %	
La Higuera	2553.1	2278.8	-10.74 %	
La Mina	684.0	322.1	-52.91 %	
La Portada-TECNET	0.0	9.3	GNP	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	157.0	-34.58 %	
Las Vegas	0.0	17.2	-	PMG
Lautaro 1	624.0	605.8	-2.92 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	31.7	-79.69 %	
Licán	88.0	59.3	-32.67 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Llano de Llampos	903.0	901.4	-0.18 %	
Solar Loma Los Colorados	9.1	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	277.4	306.3	+10.41 %	LF
Solar Los Tilos	37.6	35.1	-6.69 %	
Solar Luz del Norte	1191.6	1278.2	+7.27 %	
Solar María Elena	533.1	383.8	-28.00 %	
Solar Nuevo Quillagua	935.3	649.3	-30.58 %	
Solar PFV Granja Solar	717.5	669.8	-6.65 %	RO
Solar PV Conejo	1021.8	1063.9	+4.13 %	LF
Solar PV Salvador	624.2	632.0	+1.25 %	
Solar Pampa Camarones	43.0	35.4	-17.65 %	
Solar Pampa Solar Norte	644.1	691.0	+7.28 %	
Solar Piloto Cardones	1.5	1.9	+22.22 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	50.0	50.7	+1.32 %	
Solar Pozo Almonte 3	144.3	105.4	-26.96 %	
Solar Puerto Seco	66.3	55.0	-17.00 %	PMG
Solar Quilapilún	1083.4	1059.1	-2.24 %	
Solar SDGx01	7.3	7.5	+2.19 %	PMG
Solar San Andrés	402.0	399.4	-0.66 %	
Solar Santiago	676.1	712.7	+5.42 %	
Solar Uribe	385.2	396.3	+2.87 %	
Solar Usya	346.8	276.4	-20.30 %	LF
TAMAYA SOLAR	835.0	689.5	-17.43 %	P
TER SAN JAVIER 1	0.0	0.0	-	P
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	463.0	GNP	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	1542.0	(*)GNP	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	515.5	0.0	-100.00 %	P
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM
Trapén	1181.0	1343.1	+13.72 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lircay	384.0	396.1	+3.15 %	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
Loma Alta	778.6	691.6	-11.18 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	262.4	-21.90 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	127.0	142.7	+12.37 %	
Los Hierros 2	24.0	24.7	+2.71 %	
Los Lagos Solar	21.6	12.7	-41.41 %	P
Los Molles	30.3	28.0	-7.59 %	
Los Pinos	0.0	1119.0	GNP	
Los Quilos	543.0	623.4	+14.81 %	
Los Vientos	420.0	1621.0	(*) +285.95 %	
MALGARIDA	2075.2	2258.1	+8.81 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1113.2	1011.1	-9.17 %	P
MALLECO SUR	1090.7	1307.4	+19.88 %	
MECO CHILLAN	66.2	66.5	+0.50 %	P
Machicura	504.0	480.0	-4.76 %	LF
Maitenes	213.6	186.8	-12.56 %	DF
Malalcahuello	19.2	19.2	-0.05 %	
Mampil	213.8	181.8	-14.97 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	65.8	-8.61 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trincao	375.3	306.5	-18.33 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	17.3	GNP	
Ujina-2	0.0	0.0	-	DF
Ujina-3	0.0	11.4	GNP	
Ujina-4	0.0	15.4	GNP	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	0.0	0.0	-	DRO, LF
Villa Alegre	82.6	80.3	-2.84 %	
Villa Solar	24.8	18.1	-26.90 %	
Viñales	528.0	722.3	+36.80 %	
Volcán	236.5	241.0	+1.90 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**226284.5**	**228832.0**	**+1.13 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	10.5	-
Alicahue	22.1	22.7	+3.02 %
Allipén	56.7	54.8	-3.33 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	51.0	45.4	-11.03 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	86.9	92.8	+6.72 %
Aviles	21.0	17.3	-17.72 %
BERRUECO	97.5	97.5	-
Bellavista 1	20.5	64.9	+216.88 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	10.1	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.3	0.1	-73.65 %
CASABERMEJA	9.6	9.6	-
Caimi	1.4	0.0	-99.30 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	10.7	-
Caliboro	23.2	20.8	-10.14 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	43.0	45.0	+4.51 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	100.8	99.2	-1.58 %
Chanleufu	1.4	21.5	+1482.69 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	21.0	18.1	-14.15 %
Collil	8.5	3.1	-63.91 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	12.8	-
Correntoso	5.0	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.2	11.8	+5.39 %
Curacautín	-	9.3	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	25.4	21.5	-15.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	5.9	4.1	-31.17 %
Quillay	26.9	23.4	-12.91 %
RAULI	104.2	104.9	+0.69 %
RINCONADA NORTE	0.0	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	12.0	-
Reca	5.5	5.1	-6.71 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.4	6.8	+379.45 %
Robleria	31.8	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.5	1.2	+134.31 %
SANTA CAROLINA	32.1	31.4	-2.39 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	6.6	-
Santa Ester	31.3	30.7	-1.80 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.3	8.8	-28.37 %
Santa Luisa	-	4.7	-
Saturno Norte	54.1	53.1	-1.88 %
Sauce Andes	8.0	7.3	-8.77 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	70.5	70.7	+0.25 %
Solar Alto	18.5	15.3	-17.25 %
Solar Altos de Til Til	13.4	13.1	-1.92 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.9	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	26.6	28.7	+7.93 %
Solar Antonia	28.8	29.4	+1.94 %
Solar Ariztía	17.2	20.0	+16.52 %
Solar Bellavista	21.2	14.5	-31.68 %
Solar Cabilsol	22.7	18.8	-17.17 %
Solar Cachiyuyo 2	90.3	90.7	+0.51 %
Solar Calama 1	85.2	67.1	-21.24 %
Solar Calle Larga	30.2	29.7	-1.66 %
Solar Canesa 1	22.8	30.0	+31.68 %
Solar Casuto	25.7	25.5	-0.93 %
Solar Catemu	20.9	21.0	+0.59 %
Solar Catán	30.2	29.6	-1.95 %
Solar Cernicalo 1	11.2	17.2	+53.21 %
Solar Cernicalo 2	11.2	15.8	+41.25 %
Solar Chalinga	24.1	28.0	+16.26 %
Solar Chancon	27.4	27.3	-0.36 %
Solar Chimbarongo	26.9	28.4	+5.39 %
Solar Chuchiñi	18.7	20.5	+9.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	87.2	89.6	+2.81 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	32.8	26.9	-17.96 %
Dongo	6.3	3.6	-44.06 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	6.9	6.7	-2.64 %
Doña Javiera	-	2.0	-
Doñihue	85.1	85.2	+0.13 %
EL ROMERAL	92.7	92.8	+0.11 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	7.1	6.5	-7.63 %
El Arrayán	-	11.2	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	42.2	42.0	-0.56 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.9	6.0	-12.97 %
El Condor	11.6	11.3	-2.38 %
El Diuto	63.6	54.7	-13.92 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	93.6	89.7	-4.18 %
El Llano	12.9	14.4	+10.96 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %
El Mirador	1.9	4.0	+110.21 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	17.4	4.7	-72.97 %
El Queltehue	-	29.4	-
El Resplandor	28.0	28.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	84.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	16.4	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	15.6	-0.45 %
Eólica El Arrebol	141.7	70.7	-50.09 %
Eólica Huajache	43.8	59.0	+34.68 %
Eólica Las Peñas	58.4	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	38.3	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	65.7	70.7	+7.56 %
Eólica Ucuquer	22.3	46.7	+109.21 %
Eólico El Nogal	0.0	0.2	+10909.67 %
GR Pitao	107.4	106.3	-1.05 %
Galpón	11.2	9.7	-13.50 %
Gami	-	0.0	-
Granada	94.3	90.1	-4.55 %
Guanaco Solar	29.7	30.0	+0.75 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	27.2	16.8	-38.06 %
Solar Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	78.9	96.7	+22.49 %
Solar Crucero	26.3	26.6	+0.82 %
Solar Cruz	31.0	30.4	-1.96 %
Solar Cuz Cuz	19.4	21.2	+8.81 %
Solar Don Eugenio	26.1	20.1	-22.98 %
Solar Don Mariano	28.1	27.9	-0.52 %
Solar Eclipse	66.5	54.7	-17.78 %
Solar El Boco	29.2	54.5	+86.71 %
Solar El Chincol	34.0	33.0	-2.72 %
Solar El Chucao	28.7	27.8	-3.23 %
Solar El Divisadero	21.2	30.4	+43.37 %
Solar El Estero	16.6	14.6	-11.96 %
Solar El Laurel	69.2	70.5	+1.85 %
Solar El Picurio	31.5	32.6	+3.49 %
Solar El Pilpen	29.8	30.5	+2.21 %
Solar El Pitio	28.8	31.1	+7.81 %
Solar El Queltehue	30.4	-	-
Solar El Quemado	25.0	27.9	+11.49 %
Solar El Queule	49.2	48.0	-2.54 %
Solar El Roble	23.1	63.3	+174.03 %
Solar El Sauce	23.1	21.6	-6.45 %
Solar Encon	81.7	80.4	-1.57 %
Solar Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	25.7	24.6	-4.36 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	56.9	56.8	-0.22 %
Solar GR Pepa	93.3	94.4	+1.12 %
Solar GR Santa Rosa	89.9	71.9	-20.02 %
Solar Girasoles	27.2	26.8	-1.43 %
Solar Guadalao	26.9	26.3	-2.14 %
Solar Homero	32.9	-	-
Solar Hormiga	16.6	17.2	+3.40 %
Solar Hornitos	2.3	1.0	-56.76 %
Solar Illapel 5X	24.7	31.2	+26.04 %
Solar Jahuel	61.1	59.4	-2.83 %
Solar Jaururo	18.3	20.3	+11.21 %
Solar José Soler Mallafré	15.4	15.6	+0.94 %
Solar Konda	27.0	26.9	-0.38 %
Solar La Acacia	77.8	84.6	+8.75 %
Solar La Blanquina	89.5	105.0	+17.24 %
Solar La Chapeana	18.2	19.0	+4.51 %
Solar La Chimba Bis	15.2	29.0	+91.27 %
Solar La Esperanza 2	71.8	98.1	+36.59 %
Solar La Estancia	29.5	29.4	-0.48 %
Solar La Frontera	38.3	36.7	-4.22 %
Solar La Lajuela	80.1	82.8	+3.41 %
Solar La Manga	27.9	12.5	-55.37 %
Solar La Quinta	26.1	32.9	+25.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	18.3	-
Hidrobonito MC1	40.0	36.2	-9.62 %
Hidrobonito MC2	11.9	11.4	-4.94 %
Hidroeléctrica Cumpeo	58.6	53.9	-8.04 %
Homero	-	32.1	-
Huape	29.6	28.7	-2.80 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	1.6	0.0	-100.00 %
LAS TORTOLAS	31.1	31.3	+0.61 %
LLAY LLAY	103.5	49.0	-52.64 %
LUMBRERAS	33.7	29.3	-12.82 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.7	3.0	-35.99 %
La Compañía 2	26.9	28.8	+7.05 %
La Ligua	20.3	18.1	-11.01 %
La Montaña 1	1.8	2.2	+21.39 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	3.5	4.7	+33.97 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.1	-1.83 %
Las Cabras	27.1	2.8	-89.57 %
Las Chacras	27.2	24.8	-8.77 %
Las Flores	18.3	13.8	-24.60 %
Las Lechuzas	35.3	34.6	-2.05 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	102.6	100.8	-1.75 %
Lingue Solar	28.0	25.0	-10.71 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	29.2	24.6	-15.70 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	106.9	113.8	+6.46 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.1	0.2	+114.42 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Molinos	105.2	103.5	-1.66 %
Los Morros	35.6	37.6	+5.68 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	1.4	1.2	-17.57 %
Los Perales	21.5	19.8	-7.92 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.9	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	9.2	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	2.2	2.0	-10.70 %
Maisan	3.0	2.9	-4.36 %
Malinke	24.3	22.0	-9.17 %
Mallarauco	60.4	59.7	-1.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Lagunilla	19.2	29.8	+55.31 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	35.5	26.6	-25.23 %
Solar Las Mercedes 1	29.1	29.2	+0.30 %
Solar Las Mollacas	18.2	16.7	-7.94 %
Solar Las Palomas	33.4	33.2	-0.54 %
Solar Las Perdices	28.4	27.8	-2.10 %
Solar Las Rojas	5.5	24.8	+347.96 %
Solar Las Terrazas	26.2	1.1	-95.73 %
Solar Las Torcazas	-	30.5	-
Solar Las Turcas	27.2	24.8	-8.82 %
Solar Lipangue	18.3	22.3	+21.89 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	78.4	-
Solar Lo Miranda	69.0	68.4	-0.89 %
Solar Lo Sierra	18.6	16.5	-11.48 %
Solar Loreto	25.7	25.7	-0.13 %
Solar Los Gorriones	22.4	16.0	-28.66 %
Solar Los Libertadores	58.2	40.5	-30.40 %
Solar Los Paltos	21.4	22.2	+3.87 %
Solar Los Patos	32.8	33.4	+1.71 %
Solar Los Puquios	18.2	0.0	-100.00 %
Solar Luce	25.5	19.3	-24.49 %
Solar Luders	30.6	33.4	+8.99 %
Solar Luna	21.9	18.4	-15.85 %
Solar Luna del Norte	20.8	20.0	-3.91 %
Solar Malaquita 2	84.5	99.1	+17.20 %
Solar Marchigue 2	71.8	100.9	+40.56 %
Solar Marchigue 7	28.1	28.0	-0.12 %
Solar Marin	29.5	30.0	+1.67 %
Solar Montt	24.4	24.7	+1.08 %
Solar Norte Chico 1	19.8	7.9	-60.25 %
Solar Ocoa	27.5	28.9	+5.16 %
Solar Olivillo	83.1	73.3	-11.79 %
Solar Ovejería	77.3	80.3	+3.87 %
Solar PFV Mostazal	98.7	97.8	-0.91 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.2	14.2	+0.28 %
Solar Pama	15.2	14.9	-1.78 %
Solar Panquehue 2	41.0	44.4	+8.37 %
Solar Paraguay	100.7	99.4	-1.33 %
Solar Parque Bicentenario	27.5	26.3	-4.41 %
Solar Pedreros	29.3	28.8	-1.60 %
Solar Peralillo	27.8	26.4	-4.89 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.2	22.9	-15.87 %
Solar Pirque	25.1	24.4	-2.72 %
Solar Placilla	100.5	0.0	-100.00 %
Solar Población	26.1	26.6	+2.00 %
Solar Portezuelo	23.9	27.4	+14.43 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	0.1	0.0	-75.93 %
María Pinto	28.1	27.2	-3.10 %
Melo	42.2	37.3	-11.59 %
Membrillo	27.3	27.4	+0.31 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.28 %
Minihidro El Toro	23.5	24.6	+4.81 %
Minihidro Santa Rosa	11.4	10.6	-6.68 %
Molinera Villarrica	4.4	0.7	-85.21 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	49.3	49.3	+0.05 %
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	5.5	4.5	-18.78 %
Munilque 2	8.1	4.7	-42.06 %
Mutupin	76.3	61.7	-19.17 %
Nahuen	87.0	79.7	-8.49 %
OVALLE NORTE	59.1	53.4	-9.71 %
Orafti	-	0.1	-
Orion	32.0	32.0	-
PENCAHUE ESTE	25.5	26.9	+5.47 %
PFV Alcaldesa	22.3	23.1	+3.91 %
PFV CANELILLO	20.3	27.9	+37.34 %
PFV CIPRES	60.5	55.5	-8.25 %
PFV COCINILLAS	23.3	29.4	+26.24 %
PFV PITRA	18.9	22.5	+19.19 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	8.7	-
PFV PMGD El Flamenco	13.5	14.2	+4.71 %
PFV PMGD Pegasus Solar	28.6	28.6	-
PFV PMGD San Camilo	31.0	29.9	-3.46 %
PFV SANTA INES	56.1	54.7	-2.58 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	70.0	69.3	-0.95 %
PMGD PFV El Castaño	42.5	42.4	-0.36 %
PMGD PFV Erinome	-	3.9	-
PMGD PFV Escorial del Verano	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR PEUMO	94.8	82.4	-13.05 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	27.8	24.9	-10.68 %
PMGD PFV La Foresta	15.7	13.4	-14.64 %
PMGD PFV La Muralla	24.4	24.8	+1.60 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	30.5	30.7	+0.68 %
PMGD PFV Vicente	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	6.1	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Pullalli	17.8	20.0	+12.18 %
Solar Punta Baja	17.0	21.4	+25.51 %
Solar Queltehue	29.0	29.6	+2.13 %
Solar RLA	25.3	20.6	-18.88 %
Solar Ranguil	24.8	28.1	+13.42 %
Solar Rodeo	13.8	26.6	+92.38 %
Solar Rovián	76.5	78.3	+2.39 %
Solar San Francisco	67.2	32.8	-51.15 %
Solar San Isidro	27.7	27.8	+0.13 %
Solar San Pedro	18.5	16.9	-8.92 %
Solar Santa Adriana	25.7	26.1	+1.37 %
Solar Santa Amelia	34.7	33.3	-3.89 %
Solar Santa Cecilia	17.6	16.2	-8.01 %
Solar Santa Clara	18.4	30.7	+66.82 %
Solar Santa Julia	22.7	28.1	+23.89 %
Solar Santa Laura	21.6	20.7	-4.26 %
Solar Santuario	31.3	30.8	-1.47 %
Solar Sol	20.8	20.4	-1.75 %
Solar Talca	90.6	93.5	+3.15 %
Solar Talhuén	17.8	27.7	+55.84 %
Solar Tambo Real	20.6	21.1	+2.37 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.5	18.1	-11.66 %
Solar Trebal	19.4	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	27.7	26.3	-4.96 %
Solar Tricahue 2	91.9	92.2	+0.22 %
Solar Tucúquere	29.0	31.0	+6.97 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.7	0.4	-39.46 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.7	2.0	-26.89 %
Solar Valle Este 2	56.2	85.0	+51.24 %
Solar Valle Oeste 2	55.0	86.5	+57.29 %
Solar Valle de la Luna 2	28.5	27.8	-2.32 %
Solar Victoria	87.0	66.8	-23.24 %
Solar Villa Cruz	28.4	29.0	+2.12 %
Solar Villa Prat	25.7	29.4	+14.09 %
Solar Villa Seca	28.8	25.5	-11.31 %
Solar Vituco 2B	27.4	28.6	+4.30 %
Solar Ñilhue	7.2	5.7	-21.48 %
Solar Ñiquén	27.2	20.0	-26.60 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	13.6	12.2	-10.95 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	15.7	-
Trailelfú	5.3	5.1	-4.54 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.2	-
Trinidad Solar	24.7	31.7	+28.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	1.4	0.5	-63.48 %
Paine	87.9	67.9	-22.78 %
Palmar	38.7	36.0	-7.17 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	3.9	4.1	+4.80 %
Pichilonco	3.8	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	28.6	23.9	-16.27 %
Pitotoy	24.9	25.6	+2.56 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.5	3.8	-16.89 %
QUINANTU	103.6	104.0	+0.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	14.2	12.4	-12.92 %
Truful Truful	18.9	18.6	-1.29 %
UTSFM Vitacura	0.5	0.3	-42.69 %
Venturada	103.7	0.0	-100.00 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	68.3	61.4	-10.03 %
Total	**10172.5**	**9958.0**	**-2.11 %**

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 (*)	
Cerro Tigre	Menor generación real por menor carga Eólica.
Los Vientos	Mayor generación real por control de transferencia
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Taltal 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal y disponibilidad de GNL.
Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por limitación.
Hornitos-CTH	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Alta temperatura del sobre calentado, según IF 2021003491.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

3.2. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	0.0	Solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según SDCF 2021112521.

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 quinquies”

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	44.0	Limitada en 70 MW por presencia de medusas en cántara, según IL 2021002652.
Bocamina 2	99.7	Limitada a 325 MW. Causa informada: Ensuciamiento de línea aire gases, lo que provoca sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera, según IL 2021002636.
Cochrane-CCH1	57.0	Limitada en 85 MW por reparación de línea de sistema de circulación por falla, según SICF 2021113266. Limitada en 133 MW por reparación de línea de sistema de circulación por falla, según SICF 2021113270.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Hornitos-CTH	38.0	Limitada en 74 MW por problema en control flujo de agua de alimentación, según IL 2021002649. Limitada en 50 MW por presencia de medusas en cántara, según IL 2021002653.
Mejillones-CTM1	75.0	Limitada en 127 MW por presurización hogar caldera, según IL 2021002624.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 de la TV, según IL 2021002233.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	75.0	Limitada en 160 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002643.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

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 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.
LLANOS BLANCOS	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	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.
Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antilhue	100.0	C. Antilhue U-2 con limitación. Causa informada: Restricción operativa para participar en CSF, según IL 2021002644.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
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.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Bíobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Solar PFV Granja Solar	100.0	Limitada al aporte de reactivos. Causa informada: No responde a consigna manual de ajuste de potencia reactiva, según IL 2021002626.

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

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, Llanos Blancos, PE Mesamávida, PFV Sol de los Andes y PFV Diego de Almagro Sur continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641,37 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.98 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 430,47 m.s.n.m. y un gasto de 329 MWh.
00:06	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
00:45	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
01:31	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
01:54	AES Andes	C. Cochrane 1 baja a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de sistema de circulación por falla, según SICF 2021113266.
02:26	AES Andes	C. Guacolda U-2 y U-5 con restricción operativa para participar en CSF, según IL 2021002661 e IL 202100262.
03:01	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:48	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
03:51	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
04:08	Interchile	S/E Maitencillo 52J14 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante el desarrollo de trabajos programados con SD 2021112104.
04:49	Interchile	S/E Maitencillo 52J14 cerrado.
05:35	Engie Generación	C. Andina CTA limitada a 80 MW. Causa informada: Presencia de medusas en cántara, según IL 2021002663. Cancelada IL 2021002652.
05:35	Engie Generación	C. Hornitos CTH cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112691. Queda limitada en 74 MW, según IL 2021002649.
06:00	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de sistema de circulación por falla, según SICF 2021113270. Cancelada SICF 2021113266.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:45	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
07:48	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
08:19	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:28	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
08:28	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:29	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:49	Transelec	Línea de 220 kV Conchi - El Abra con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de puentes supletorio (cable acero) en cable de guardia, por encontrar hebras cortadas, según SICF 2021113309.
08:57	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociados a las pruebas de unidad N°3, debido a falta de recurso geotérmico, según SDCF 2021113308.

Hora	Centro de Control	Observación
09:05	Enel Generación	C. El Toro U-4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detecta fuerte filtración de agua por circuito de aire acondicionado en la sala del transformador de poder, según SICF 2021113311.
09:23	CGE	S/E San Vicente de Tagua Tagua cerrado 52BS para regular tensión.
09:56	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:01	CGE	Línea de 66 kV Talca - La Palma con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste chocado en redes de distribución. Los trabajos de CGE distribución se realizarán en cruce de línea de 66 kV Talca - Villa Alegre con línea de 15 kV asociada al alimentador Centenario de S/E La Palma, según SICF 2021113314.
10:14	Chilquinta	S/E Longaví con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura que se encuentra entre el interruptor de 13,2 kV del TR-1 [52CT1] y la barra de 13,2 kV. Trabajo ejecutado con personal de redes energizadas y sin pérdida de consumos, según SICF 2021113322.
11:04	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste chocado cercano a cruce con línea de media tensión, según SICF 2021113500 y 2021113501.
11:18	STS	Línea de 66 kV La Misión - Remehue 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reponer el pasador en una grampa de unos de los puentes en la estructura N° 3, según SDCF 2021113267 - 2021113268.
11:33	Transelec	Línea de 220 kV Conchi - El Abra cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021113309.
11:44	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada limitación a 4 MW, según IL 2021002645.
11:48	Prime Energía	C. Antilhue U-2 cancelada limitación que le impedía realizar CSF, según IL 2021002644.
11:51	Celeoredes	CC. Celeoredes informa de acortamiento de distancia con árboles y vegetación, entre T-230 y 233 de línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 y 2. Comunidades indígenas impiden el acceso a predios para efectuar labores de corte y poda.
11:58	Transelec	S/E Polpaico abierto reactor N° 2 de barra de 500 kV para regular tensión.
12:00	Chilquinta	S/E Longaví cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021113322.
13:15	AES Andes	C. Guacolda U-2 y U-5 cancelada restricción operativa para participar en CSF, según IL 2021002661 e IL 202100262.
13:15	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
13:34	STS	Línea de 66 kV La Misión - Remehue 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021113267 - 2021113268.
13:35	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Perturbación en la tensión en el sistema de transmisión de 66 kV, según IF 2021003494.
13:54	Transelec	S/E Entre Ríos J8-J7-J9, línea de 220 kV Charrúa - Entre Ríos 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021112508, 2021112509, 2021112510 y 2021112511.
14:10	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito, según IF 2021003500, 2021003501.
14:18	Transelec	S/E Polpaico abierto reactor de línea de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2 para regular tensión.
14:32	STS	S/E Negrete interruptor general de barra de 23 kV ET1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos. Causa informada: Sobrecarga durante maniobras de traspaso de carga, según IF 2021003498.
14:35	STS	S/E Negrete cerrado interruptor general de barra de 23 kV ET1 y normalizado los consumos, según IF 2021003498.
14:39	CGE	S/E Curicó cerrado 52CS para controlar la transferencia por TR-2 de 66/13 kV, 30 MVA.
14:51	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
14:53	Enel Generación	C. Sauzal U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021003496.
15:10	STS	S/E Nahuelbuta transferida hacia S/E Los Ángeles para regular tensión en la zona de Victoria y Angol.
15:34	Scotta	C. Picoiquén sincronizada, según IF 2021003494.
15:58	Celeoredes	S/E Charrúa paños J3 y J23 con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol debido a problema en configuración gateway SICAM PAS asociado a sistema SCADA local, se solicita operación local, según IL 2021002665.
16:06	CGE	Línea de 66 kV Talca - La Palma cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021113314.
16:08	STS	C. Chuyaca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Para poder extinguir un incendio en la unidad G1, Según SDCF 2021113650.
16:14	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021113500 -2021113501
16:56	CGE	S/E Cachapoal cerrado 52CS para controlar la transferencia por TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA.
17:07	Enel Green Power	S/E Cerro Pabellón interruptor J1 de línea de 220 kV Cerro Pabellón - Conchi interrupción forzada por protecciones, Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2021003497.
17:07	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A y G3A salen del servicio en forma intempestiva con 35 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Cerro Pabellón - Conchi, según IF 2021003499.
17:30	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
17:42	Enel Generación	C. Sauzal U-3 disponible y sincronizada, según IF 2021003496.
17:45	Transelec	S/E Polpaico cerrado reactor de línea de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2
17:49	Enel Green Power	S/E Cerro Pabellón interruptor J1 de línea de 220 kV Cerro Pabellón - Conchi cerrado, según IF 2021003497.
17:58	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
18:18	Celeoredes	S/E Charrúa paños J3 y J23 cancelada limitación, según IL 2021002665.
18:20	STS	S/E Nahuelbuta TR-1 de 66/13.2 kV, 16 MVA con limitación. Causa informada: Queda indisponible protección 51/51N del lado de 13.2 kV, por problema con módulo de alimentación. Transformador queda protegido por las protecciones 87T, según IL 2021002666.
18:58	STS	C. Chuyaca limitada a un máximo de 12.4 MW. Causa informada: Indisponible unidad G1 5596 por reparación de unidad debido a incendio. según IL 2021002667.
19:04	Transelec	S/E Polpaico cerrado reactor N° 2 de barra de 500 kV.
19:10	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:42	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
20:04	CGE	S/E Rancagua cerrado 52BS para controlar la transferencia por TR-4 de 154/66 kV, 75 MVA.
20:08	STS	S/E Nahuelbuta TR-1 de 66/13.2 kV, 16 MVA cancelada limitación, según IL 2021002666.
20:15	Engie Transmisión	S/E Mejillones JT4 cancelada limitación, según IL 2021002600.
20:20	Colbún	C. Carena U-3 indisponible. Causa informada: Durante proceso de partida de UG3 se detecta operada protección 86U, según IF 2021003502.
20:52	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A disponible y en servicio, según IF 2021003499.
21:20	STS	Línea de 66 kV Llollelhue - Los Lagos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cruceta dañada en estructura N°10794, según SICF 2021113737.
21:35	Engie Generación	C. Andina CTA cancelada limitación, según IL 2021002663.
21:55	AES Andes	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021113270.
22:03	CGE	Línea de 66 kV Collipulli -Victoria con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Riesgo por incendio cercano a la altura de estructura 265 del tramo de línea Victoria-Collipulli, los consumos de SS.EE Angol y Collipulli serán transferidos hacia S/E Los Ángeles, según SICF 2021113771.
22:30	STS	C. Chuyaca sincronizada en pruebas, según SDCF 2021113650.
22:58	CGE	S/E San Vicente de Tagua Tagua 52BS abierto.
23:01	STS	C. Chuyaca limitada a 8.7 MW Causa informada: Nivel de ruido ambiental desde las 21:00 a 08:00 hrs, según IL 2021002668.
23:06	Enel Transmisión	S/E La Dehesa transformador N°2 de 110/12 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de protección diferencial dañada, según SICF 2021113744.
23:20	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
23:30	STS	C. Chuyaca disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021113650.
23:47	CGE	S/E Cachapoal abierto 52CS.
23:47	CGE	S/E Rancagua abierto 52BS.
23:54	CGE	S/E Curicó abierto 52CS.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:40	Enel Generación	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.9 [MW/m]
01:00	Enel Generación	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -461.5 [MW]
02:58	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
10:00	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones a 60 m3/s, a solicitud de la DOH.
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 40 m3/s, a solicitud de la DOH.
21:00	Enel Generación	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 410.1 [MW]
21:05	Enel Generación	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.9 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias es de 5.19 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 58.3 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 30.52 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Enel Transmisión	Hot line.	18/12/2021	15:20		
Interchile	Hot line	22/12/2021	17:10		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 22 de diciembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021110994	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de perlón, conductores y cable de guardia OPGW sobre línea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora, por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x550 kV Pichirropulli - Tineo, entre vanos 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor 52J1	El riesgo del trabajo es bajo.	InsTendido de perlón, conductores y cable de guardia OPGW sobre línea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora, por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x550 kV Pichirropulli - Tineo, entre vanos 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:22	22-12-21 20:46
2021112216	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de antena microondas dañada en RE El Volcán, correspondiente al enlace MM.OO. RE El Volcán-Tap Off Aurora. Los trabajos consisten en desmontaje de antena dañada, montaje de antena nueva, restitución de enlace de comunicación a nivel de radio, verificación de enlace microondas mediante software, verificación de distribuidor de trama tributario E1. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Dos tramas tributarias E1 en servicio. Se requieren deshabilitada vía software. A disposición del Jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de antena microondas dañada en RE El Volcán, correspondiente al enlace MM.OO. RE El Volcán-Tap Off Aurora. Los trabajos consisten en desmontaje de antena dañada, montaje de antena nueva, restitución de enlace de comunicación a nivel de radio, verificación de enlace microondas mediante software, verificación de distribuidor de trama tributario E1. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Dos tramas tributarias E1 en servicio. Se requieren deshabilitada vía software. A disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:02	22-12-21 19:30
2021112030	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFALFAL	S/E CENTRAL ALFALFAL J5 S/E CENTRAL ALFALFAL J6	Roce y pode franja servidumbre		Se requiere efectuar trabajos de poda y roce de árboles en franja de servidumbre.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	SE Alfalfal: PAÑO J6 abierto e inoperativo Interruptor 52J6, abierto Desconectador 89J6-1 lado barra, abierto Desconectador 89J6-2 lado línea, abierto Desconectador 89J6-3 lado barra de transferencia, cerrado y bloqueado Desconectador 89J6-2T de tierra. PAÑO J5 abierto e inoperativo Interruptor 52J5, abierto Desconectador 89J5-1 lado barra, abierto Desconectador 89J5-2 lado línea, abierto Desconectador 89J5-3 lado barra de transferencia, cerrado y bloqueado Desconectador 89J5-2T de tierra. SE Central Alfalfal II: Ambas unidades fuera de servicio Abiertos y bloqueados interruptores 52D1 y 52D2 en 15 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:00	23-12-21 13:30
2021110593	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento reducido de Workstation, servidores SCADA, equipos de comunicación, MicroSCADA y enlace Movistar ubicado en S/E Alto Jahuel.	Sin riesgo operacional, posible pérdida intermitente de comunicación con S/E Alto Jahuel.	Plan Mantenimiento preventivo SCADA y Comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 19:00	22-12-21 10:08	22-12-21 19:11
2021111593	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo reducido de equipos de comunicación, servidores y workstation, MicroSCADA, Firewall y Enlace Movistar del Centro de Control.	Sin riesgo operacional, posible pérdida intermitente de comunicación entre Centro de Control y el CEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 19:00	22-12-21 11:02	22-12-21 15:51
2021111114	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E FUNDICION CHAGRES	CHAGRES 110/12KV 33MVA T12	Mantenimiento preventivo	0	mantenimiento preventivo a toda la unidad de transformador , incluye mediciones dieléctricas y ensayos a instrumentos ,ademas de mantencion y limpieza cambiador de taps, cambio de aceite a este componente.	en la mantencion preventiva del transformador de Poder los principales riesgos asociados a la tarea es Schock eléctrico el cual es controlado con procedimiento de energizacion y bloqueo ademas de riesgos de caida distinto nivel y derrame de aceites , estos son controlados con procedimientos de ejecución y análisis de seguridad del trabajo AST por el contratista que realizara el trabajo. Los riesgos de caida de suministro cson controlados por el traspaso de carga a transformador T11 el cual queda operando con toda la carga de la fundición	trabajo a realizar por empresa Systeme la cual ya ha realizado anteriormente el trabajo con seguridad y calidad.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 14:00	24-12-21 16:00	22-12-21 09:54	23-12-21 15:40
2021111111	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E FUNDICION CHAGRES	CHAGRES 110/12KV 33MVA T11	Mantenimiento preventivo	0	mantenimiento preventivo a toda la unidad de transformador , incluye mediciones dieléctricas y ensayos a instrumentos ,ademas de mantencion y limpieza cambiador de taps, cambio de aceite a este componente.	en la mantencion preventiva del transformador de Poder los principales riesgos asociados a la tarea es Schock eléctrico el cual es controlado con procedimiento de energizacion y bloqueo ademas de riesgos de caida distinto nivel y derrame de aceites , estos son controlados con procedimientos de ejecución y análisis de seguridad del trabajo AST por el contratista que realizara el trabajo. Los riesgos de caida de suministro cson controlados por el traspaso de carga a transformador T12 el cual queda operando con toda la carga de la fundición	trabajo a realizar por empresa Systeme la cual ya ha realizado anteriormente el trabajo con seguridad y calidad.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 09:04	22-12-21 13:00	20-12-21 10:00	22-12-21 09:50
2021082821	Subestacion	Ejecución Exitosa	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		Energización y pruebas de puesta en servicio Transformador 220/33 kV S/E Cerro Tigre correspondiente al proyecto NUP 231. Trabajos consideran energización en vacio del transformador incluyendo el reactor T21. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: a disposición de jefe de faena 52JT1 89JT1-1, 89JT1-2, 89FT21. Reemplaza a solicitud: 2021064857.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio Transformador 220/33 kV S/E Cerro Tigre correspondiente al proyecto NUP 231. Trabajos consideran energización en vacio del transformador incluyendo el reactor T21. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: a disposición de jefe de faena 52JT1 89JT1-1, 89JT1-2, 89FT21. Reemplaza a solicitud: 2021064857.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082818	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CERRO TIGRE [EN_REVISION]	S/E CENTRAL CERRO TIGRE J1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE JT1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE FZ1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE FT1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE FT11 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE FT12 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F2 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F4 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F5 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F6 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F7 [EN_REVISION] S/E CENTRAL CERRO TIGRE F8	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio de subestación Central Cerro Tigre. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52JT1 y celdas de media tensión de la subestación. Reemplaza solicitud: 2021074956.	El riesgo es bajo	Energización y pruebas de puesta en servicio de subestación Central Cerro Tigre. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52JT1 y celdas de media tensión de la subestación. Reemplaza solicitud: 2021074956.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082812	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCHAMMA [EN_REVISION]	S/E TCHAMMA FZ1 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-1 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FSA [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F1 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F2 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F3 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F4 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F5 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F6 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA FT1-2 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F7 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F8 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F9 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F10 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA F11 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA 33KV BP1 [EN_REVISION] S/E TCHAMMA 33KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta de S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Celdas de media tensión a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta de S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Celdas de media tensión a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082809	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCHAMMA [EN_REVISION]	TCHAMMA 220/33KV 170MVA T1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y prueba de puesta en servicio de Transformador 220/33 kV 170 MVA de S/E Tchamma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: 52J2 y 52J3 en S/E Pallata y 52JT1 en S/E Tchamma. Reeemplaza a solicitud 2021064854.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y prueba de puesta en servicio de Transformador 220/33 kV 170 MVA de S/E Tchamma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: 52J2 y 52J3 en S/E Pallata y 52JT1 en S/E Tchamma. Reeemplaza a solicitud 2021064854.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082808	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALLATA [EN_REVISION]	S/E PALLATA J2 [EN_REVISION] S/E PALLATA J3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y prueba de puesta en servicio de LT 220 kV Pallata-Tchamma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: 52J2 y 52J3 en S/E Pallata y 52JT1 en S/E Tchamma.Reemplaza solicitud: 2021064853	Los riesgo son bajos.	Energización y prueba de puesta en servicio de LT 220 kV Pallata-Tchamma. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Faena: 52J2 y 52J3 en S/E Pallata y 52JT1 en S/E Tchamma.Reemplaza solicitud: 2021064853	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021105816	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transelec bajo la SODI 1181: Lavado de aislación, L 220kV San Simón-Laguna. C1. Victoria Estructurals): E455 - E472.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5 en SE San Simón. Equipos en patio poseen deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:35	22-12-21 13:45
2021106564	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SOL DE LOS ANDES	S/E SOL DE LOS ANDES 33KV BP1 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES HT1 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F5 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F4 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F3 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F2 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES F1 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES FZ [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES FT2 [EN_REVISION] S/E SOL DE LOS ANDES FT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño HT1 y Celdas de Media Tensión en S/E Sol de Los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño HT1 y Celdas de Media Tensión en S/E Sol de Los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-21 00:00	31-12-21 23:59	02-12-21 04:06	31-12-21 23:59
2021106562	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RIO SALADO	S/E RIO SALADO H3 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO H2 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO H1 [EN_REVISION] S/E RIO SALADO 110KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño H1, H2, H3 de S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño H1, H2, H3 de S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-21 00:00	31-12-21 23:59	02-12-21 04:06	31-12-21 23:59
2021112247	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAITAN	S/E CAITAN JT1 S/E CAITAN BT1 S/E CAITAN B1 S/E CAITAN B2	Lavado de Aislación		SE requiere No reconectar JT1, BT1, B1 y B2 de SE Caitan por faenas de lavado de aislación a equipos primarios de S/E Caita, Línea 66 kV Caitan - Bombeo 2, Bombeo3 y Línea 66 kV Caitan - Bombeo 1 (Desalinizadora).	Riesgo controlado, faenas correspondiente a lavado de aislación con agua desmineralizada.	faenas coordinadas con Caitan y sin perdida de suministro. (PT 67670 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 18:00	22-12-21 07:47	22-12-21 15:30
2021111603	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA POLVORA [EN_REVISION]	LA POLVORA 220/110/13.8 KV 150MVA 1 + LIR	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador		Toma de muestra de aceite por cumplimiento de 15 días desde la puesta en servicio del banco de autotransformador ATR1.	Sin riesgo operacional para las instalaciones.	Se realizara un equipo a la vez, trabajos a nivel de piso y se delimitara la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:34	22-12-21 16:15
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CEMENTOS BIO BIO	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares				Deshabilitación del esquema EDAC de BF y SITR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006 Fechas 7/5 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40	14-11-16 11:40	24-09-16 12:03	
2021082823	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	CERRO DOMINADOR 220/33KV 15MVA T1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena 52JT1 y 52FT1 . 89FT1-2, Abierto 89FT1-3, 89FT1-4 abiertos. Reemplaza solicitud: 2021064867.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena 52JT1 y 52FT1 . 89FT1-2, Abierto 89FT1-3, 89FT1-4 abiertos. Reemplaza solicitud: 2021064867.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2020049324	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CALAMA		Otro Tipo de Trabajo	0	Reseteo de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL 52HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36	02-07-20 15:00	02-07-20 13:32	02-07-26 15:00
2021113608	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SAN CLEMENTE	BC S/E SAN CLEMENTE CBC1 13.2KV 2.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Retiro de elemento extraño en interruptor 52C3 S/E San Clemente, correspondiente a banco de condensadores.	Riesgo bajo aplicando procedimientos internos de CGE transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 15:51	22-12-21 17:00	22-12-21 15:58	22-12-21 16:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021113562	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E HOSPITAL	S/E HOSPITAL B2	Otro Tipo de Trabajo		Debido a problema detectado en RTU se requiere realizar pruebas efectivas de apertura y cierre de Interruptor 52B2 de S/E Hospital. Este problema presenta un alto riesgo de perder control sobre los equipos de S/E Hospital. Para ello se requiere apertura de DDCC 89B2-2 de S/E Hospital y bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de S/E Fátima.	Riesgo controlado según procedimiento CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 13:55	22-12-21 17:00	22-12-21 14:00	22-12-21 15:13
2021113503	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec según sodi CF N°1117, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por Transelec.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 11:17	22-12-21 16:00	22-12-21 11:21	22-12-21 16:14
2021113494	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PILLANLELBUN	S/E PILLANLELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere el reemplazado de la unidad de control del interruptor 52CT1 de S/E Pillanlelbún por tener falla interna.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:38	22-12-21 16:00	22-12-21 10:40	22-12-21 12:27
2021112516	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAULE	BC S/E MAULE CE1 15KV 6 MVAR	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento a recinto de banco de condensadores.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Se requiere orden de precaución sobre la barra de MT por apertura y posterior cierre de desconectador asociado a banco de condensadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 14:50	22-12-21 17:44
2021112515	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION	BC S/E CONSTITUCION MT 23KV 2.4 MVAR	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento a recinto de banco de condensadores.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Se requiere orden de precaución sobre la barra de MT por apertura y posterior cierre de desconectador asociado a banco de condensadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 11:02	22-12-21 11:46
2021112513	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCA	BC S/E TALCA CE 15KV 5 MVAR	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento a recinto de banco de condensadores.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Se requiere orden de precaución sobre la barra de MT por apertura y posterior cierre de desconectador asociado a banco de condensadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 17:04	22-12-21 17:48
2021112494	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARRONAL	PARRONAL 66/66KV 15MVA 1	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo al transformador 66/66kV 15MVA de SE Parronal, para retirarlo de servicio de cerrará desconectador de 66kV de By Pass y desconectando el equipo por ambos lados del equipo por intermedio de sus desconectadores propios.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Tanto para la desconexion como para la normalizacion del transformador 66/66kV se requiere el bloqueo de la feconexion del interruptor 52B4 en SE Los Maquis y 52B1 en SE Hualañe.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 00:00	22-12-21 07:00	22-12-21 00:07	22-12-21 06:10
2021112308	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIRQUE		Alambrado de control		Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4 por una RTU SEL AXION en Subestación Pirque. Durante los trabajos se realizará calado en placa SCADA para el montaje de monitor, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local). Además se requieren permisos SCADA debido a que se presentarán intermitencias en las comunicaciones de no mas de 5 minutos las que serán avisadas con su debida anticipación.	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumos en clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 12:53	22-12-21 18:09
2021112233	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	SAN JOAQUIN 110/13.2KV 30MVA T2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de SEMI CHILE, a través de SODI N° 30 Interempresas, Se realizará retiro de equipos y cables de control en desuso desde patio hacia caseta de control. Considera marca de alambrado y equipos nuevos. También considera revisión y mejoras en lógicas de control en controladores y protecciones. Se considera trabajos en alambrado de control y pruebas de scada. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E San Joaquin y Centro de Control.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo.	Requerimiento a solicitud de SEMI-CHILE . Por faenas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquín. NUP 881	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:35	22-12-21 20:36
2021112040	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PELEQUEN	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CGED según SODI 87298 por trabajos de poda en redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52CT S/E Peluquen el cual es alimentador y general de MT, el bloqueo se realizará mientras duren los trabajos	Riesgo bajo, trabajos de la distribuidora con personal calificado	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 12:09	22-12-21 16:21
2021111880	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación		lavado de aislación en LT solicitado por Transelec	Nivel de riesgo medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H1 Tap el Edén por lavado de aislación que realizara Transelec en sus instalaciones según SODI enviada, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:33	22-12-21 17:25
2021111820	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HOSPITAL		Alambrado de control		Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4 por una RTU SEL AXION en Subestación Hospital. Durante los trabajos se realizará calado en placa SCADA para el montaje de monitor, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local). Además se requieren permisos SCADA debido a que se presentarán intermitencias en las comunicaciones de no mas de 5 minutos las que serán avisadas con su debida anticipación.	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumos en clientes finales. Se requieren realizar pruebas momentáneas de Bloqueo de reconexión, residual entre otras, sobre equipos en la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 09:46	22-12-21 20:16
2021111815	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHIVILCAN	BC S/E CHIVILCAN C7 15KV 2.5 MVAR	Obras Civiles		Trabajos de ampliacion malla a tierra , area cercana ubicacion de BBCC 1 y 2 S/E Chvilcan. Esto debido a provecto de amoliación de S/E Chivilcan. NUP 1196.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado al NUP 1196 "Proyecto Ampliación SE Chivilcan ".	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:18	22-12-21 20:02
2021111812	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHIVILCAN	BC S/E CHIVILCAN C8 15KV 2.5 MVAR	Obras Civiles		Trabajos de ampliacion malla a tierra , area cercana ubicacion de BBCC 1 y 2 S/E Chvilcan. Esto debido a provecto de amoliación de S/E Chivilcan. NUP 1196.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado al NUP 1196 "Proyecto Ampliación SE Chivilcan ".	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:17	22-12-21 20:02
2021111690	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPEL		Otro Tipo de Trabajo		Se realiza el ingreso y fusión de fibra óptica de para comunicaciones SCADA.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	Se realiza el ingreso y fusión de fibra óptica de para comunicaciones SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:35	22-12-21 20:36
2021111682	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán pruebas de estados y comando y actualización de sistema SCADA asociado a nuevas instalaciones de la subestación NUP 896. Mientras se realicen los trabajos, existirán perdidas de comunicación momentáneas menores a 5 minutos en cada intervención	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideran intervención en el nodo Rancagua y actualización en la base de datos en sistema SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 19:00	22-12-21 08:57	22-12-21 19:53
2021111672	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Alambrado de control		Revisión, retiro e instalación de nuevo alambrado de control asociado a proyecto de aumento de capacidad de paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	Paño B3 se encuentra fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:57	22-12-21 19:53
2021111667	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Obras Civiles		Obras civiles asociado a proyecto de aumento de capacidad paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52BT1 como medida de precaución ante estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:57	22-12-21 19:53
2021111447	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MOLINA	MOLINA 66/15KV 30MVA T1	Otro Tipo de Trabajo		Se transfiere la carga del T1 al T2 para realizar apertura sin tensión desconectador 89B1-1 en SE Molina	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud CEN N°2021111445	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 07:05	22-12-21 06:57	22-12-21 07:07
2021111360	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCON	BC S/E PUCON CE1 23KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de banco de condensadores por faenas de limpieza recinto de equipos.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de banco de condensadores por faenas de limpieza recinto de equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 15:00	22-12-21 18:00	22-12-21 15:20	22-12-21 20:05
2021111359	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PITRUFQUEN	BC S/E PITRUFQUEN CE4 23 KV 2,5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de banco de condensadores por faenas de limpieza recinto de equipos.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de banco de condensadores por faenas de limpieza recinto de equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 13:00	22-12-21 09:40	22-12-21 15:17
2021111155	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA	BC S/E ALAMEDA CE-2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo, limpieza de recinto y pruebas eléctricas	Riesgo del Trabajo medio controlado	Mantenimiento preventivo a las instalaciones. Se requiere precaución operacional de no reconectar 52CT2 por precaución para maniobras de apertura y cierre del desconectador 89CCE2	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:00	22-12-21 13:00	22-12-21 06:23	22-12-21 09:54
2021111154	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA	BC S/E ALAMEDA CE-1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo, limpieza de recinto y pruebas eléctricas	Riesgo del Trabajo medio controlado	Mantenimiento preventivo a las instalaciones. Se requiere precaución operacional de no reconectar 52CT1 por precaución para maniobras de apertura y cierre del desconectador 89CCE1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:00	22-12-21 13:00	22-12-21 06:23	22-12-21 09:54
2021111121	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	Roce y pode franja servidumbre		Precaución operacional sobre 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por corte y poda de árboles en tramo Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre 52J2 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por corte y poda de árboles en tramo Duqueco-Los Peumos de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:31	22-12-21 17:40
2021110913	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA ET2	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar revisión y mejoramiento apriete de conexiones en equipos 52E7 y 89ET2 en los cuales se detectaron puntos calientes prioridad 1 .	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo por cuanto se ejecutará con instalaciones desenergizadas.	Condiciones operacionales requeridas en S/E La Negra: Abierto 52E7, Abierto 89ET2 y disponibilidad de pruebas apertura cierre, Abierto 89E7-2, Abierto 89HT2. Los consumos del alimentador Portezuelo serán transferidos a los alimentadores Carrizo(S/E Centro) e Industrial (S/E La Negra).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 14:00	22-12-21 06:38	22-12-21 11:48
2021110475	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	SAN JOAQUIN 110/13.2KV 30MVA T2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de SEMI CHILE, a través de SODI N° 31 Interempresas, Se requiere efectuar intervención a los TT/PP de 110 kV, para revisión y mejoramiento de esquema de conexionado.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo.	Requerimiento a solicitud de SEMI-CHILE . Por faenas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquín. NUP 881	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-21 08:00	22-12-21 18:00	16-12-21 17:38	22-12-21 18:00
2021110379	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO AT2 S/E SAN FERNANDO AT1 S/E SAN FERNANDO AT3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC según SODI 1090, no reconectar interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1090, no reconectar interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:06	22-12-21 18:51
2021110373	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC según SODI 1080, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1080, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:06	22-12-21 16:08
2021110270	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUIANI	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)		Se realizará el Reemplazo del Rectificador, Inversor y Banco de Baterías en SSEE Tap Off Quiani.	Trabajo con Riesgo Bajo, se controlara mediante el uso de Procedimientos y Epp. para la tarea asignada.	Para esta faena se solicitara la apertura del Banco de Baterías, en SSEE Tapo Off Quiani.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 18:00	21-12-21 11:51	23-12-21 18:01
2021110037	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE LAS CASAS		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas nivel 3 comunicaciones SCADA COT asociadas a nueva instalaciones SE Padre Las Casas (NUP 1131).	Riesgo bajo Trabajos SCADA	Se realizarán intervenciones temporales en SCADA actual de SE Padre Las Casas y Nodo Temuco, lo que involucrara interrupciones en las comunicaciones actuales no mayores a 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:09	22-12-21 21:05
2021107138	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA 8 S/E COLCHAGUA BT2 S/E COLCHAGUA CT1 S/E COLCHAGUA CT2	Obras Civiles		Obras civiles en cercanias de instalaciones energizadas, considera movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de cierres provisorios, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obras asociada al proyecto Decreto N°293 - Aumento de capacidad en SE Colchagua.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere no reconectar 52BT, 52CT1 y 52CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 19:00	22-12-21 11:20	22-12-21 19:30
2021106095	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	BA S/E LAS COMPANIAS 110KV	Relleno de SF6		Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:03	22-12-21 09:15
2021112369	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALPARAISO	BA S/E VALPARAISO 12KV BP1 BA S/E VALPARAISO 12KV BP2 BA S/E VALPARAISO 12KV BP3	Mantenimiento preventivo		Personal de redes energizadas procederá con la instalación de manguillas en patio de 12kV y salida de alimentadores, se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Personal de redes energizadas procederá con la instalación de manguillas en patio de 12kV y salida de alimentadores, se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 17:00	22-12-21 10:56	22-12-21 15:27
2021111197	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CALERA		Otro Tipo de Trabajo		Por integración de señales a Uri de Se Calera y pruebas de lazo completo se requiere los selectores LOCAL/Remoto en posición LOCAL. Se considera permanencia del operador.	Riesgo bajo, trabajo programado	Por integración de señales a Uri de Se Calera y pruebas de lazo completo se requiere los selectores LOCAL/Remoto en posición LOCAL. Se considera permanencia del operador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:27	22-12-21 18:47
2021098757	Subestacion	Ejecución Exitosa	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J3	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos previos de montaje de condensadores de acoplamiento y trampas de onda para sistema OPLAT proyecto NUP 2312 los trabajos consideran: - reforzamiento de marco de linea para recibir trampas de onda - montaje de trampas de onda - Pruebas SAT a los condensadores de acoplamiento y trampas de onda -Canalización y cableado de control. -Montaje de Armario de tele protecciones. -Pruebas punto a punto de comunicaciones lo equipos quedaran sin energía hasta PES que se realizara el 27 de Noviembre	El riesgo es bajo, porque se cuenta con delimitación y segregación del paño J3, además de que los trabajos se realizarían con línea desconectada	los trabajos se encuentran planificados para realizarse en según todas las medidas de control requeridas. segregación de áreas, trabajos sin energía	Libre	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	ninguno			16-11-21 08:30	27-11-21 15:00	16-11-21 08:42	30-12-21 17:23
2021093171	Subestacion	Ejecución Exitosa	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LA COIPA	S/E LA COIPA J1 S/E LA COIPA JT1 S/E LA COIPA DT1 S/E LA COIPA JT2 S/E LA COIPA DT2 S/E LA COIPA ET1 S/E LA COIPA ET2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos previos de montaje de condensadores de acoplamiento y trampas de onda para sistema OPLAT proyecto NUP 2312 los trabajos consideran: - montaje condensadores de acoplamiento. - reforzamiento de marco de linea para recibir trampas de onda - montaje de trampas de onda -Conexionado de protecciones - Pruebas SAT a los condensadores de acoplamiento y trampas de onda -Pruebas SAT a protecciones, sistema SITR, sistema SLRP, Sistema de tele protecciones OPLAT. - Cambio de interruptor 52J1, -Pruebas SAT a interruptor 52 J1 lo equipos quedaran sin energía hasta PES que se realizara el 27 de Noviembre	El riesgo es bajo, porque se cuenta con delimitación y segregación del paño J1, además de que los trabajos se realizarían con línea desconectada	los trabajos se encuentran planificados para realizarse en según todas las medidas de control requeridas. segregación de áreas, trabajos sin energía	Libre	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	ninguno			16-11-21 08:00	27-11-21 15:00	16-11-21 08:43	30-12-21 17:23
2021113075	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SEWELL		Otro Tipo de Trabajo		Cambio de Firewall con falla, en Se Sewell	Pérdida de comunicación Codelco Teniente-SITR, por cambio de firewall. 20-12-2021 se detectan fallas en firewall instalado en SE Sewell	Cambio de Firewall con falla, en Se Sewell	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:16	22-12-21 13:55
2017019134	Subestacion	Ejecución Parcial	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS		Otro Tipo de Trabajo	0			En Los Quilos se realizara instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabecera óptica y fusión de filamentos. Se realizara también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos habrá "Perdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-17 08:00	09-05-17 18:00	02-05-17 11:33	
2021110884	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisar y reparación de alarmas en Scada T2CN de los cargadores de baterías de 125 V Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro. Con esto se tendrán alarmas de cargadores de baterías y SS/AA CA en la RTU-SCADA T2CN. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, tendido de conductor desde 5281 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, tendido de conductor desde 5282 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, tendido de conductor desde 5283 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Con esto se tendrán alarmas de los 5281-5282-5283-5285-5286 en la RTU-SCADA T2CN.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada T2CN, además de revisión de cargadores en forma alternada, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores B1-B2-B3-B5-B6, supervisión permanente.	Revisar y reparación de alarmas cargador de 125Vcc Y Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, tendido de conductor desde 5281 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, tendido de conductor desde 5282 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, tendido de conductor desde 5283 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	03-01-22 14:21

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021110883	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisar y reparación de alarmas en Scada TZCN de los cargadores de baterías de 125 V Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro. Con esto se tendrán alarmas de cargadores de baterías y 55/AA CA en la RTU-SCADA TZCN.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, además de revisión de cargadores en forma alternada.	Revisar y reparación de alarmas cargador de 125Vcc Y Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	30-12-21 17:35
2021110882	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisar y reparación de alarmas en Scada TZCN de los cargadores de baterías de 125 V Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro. Con esto se tendrán alarmas de cargadores de baterías y 55/AA CA en la RTU-SCADA TZCN. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, tendido de conductor desde 5281 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, tendido de conductor desde 5282 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, tendido de conductor desde 5283 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Con esto se tendrán alarmas de los 5281-5282-5283-5285-5286 en la RTU-SCADA TZCN.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, además de revisión de cargadores en forma alternada, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores B1-B2-B3-B5-B6, supervisión permanente.	Revisar y reparación de alarmas cargador de 125Vcc Y Servicios auxiliares de CA. S/E Calera Centro. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, tendido de conductor desde 5281 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, tendido de conductor desde 5282 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, tendido de conductor desde 5283 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU. Llevar alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286 y normalizar mapa DNP3.0 de relé D60, tendido de conductor desde 5286 a RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	30-12-21 17:35
2021110693	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESPERANZA		Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes 2.- Se realizaran apertura de borneras en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Esperanza) hacia centro de control de CeleoRedes. 3.- Pruebas de señales estados-alarmas de los paños H1-H2-H3-B1-B2-HT-BT de S/E Esperanza con el CEN, para su validación Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Esperanza(paños H1-H2-H3-HT-BT-B1-B2).	Riesgo bajo, se procederá a abrir las borneras (Asociadas a alarmas-estados-comandos-variables analógicas) presentes en la RTU para evitar cualquier operación involuntaria en los equipos que están en servicio de los paños H1-H2-H3-B1-B2-HT-BT de S/E Esperanza.	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes 2.- Se realizaran apertura de borneras en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Esperanza) hacia centro de control de CeleoRedes. 3.- Pruebas de señales estados-alarmas de los paños H1-H2-H3-B1-B2-HT-BT de S/E Esperanza con el CEN, para su validación Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Esperanza(paños H1-H2-H3-HT-BT-B1-B2).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-21 09:00	24-12-21 18:00	16-12-21 09:43	27-12-21 11:44
2021109350	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores y supervisión permanente.	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021101494	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO CALERA		Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes 2.- Se realizaran apertura de borneras en RTU(S/E Cerro Calera), , para realizar pruebas desde RTU hacia centro de control de CeleoRedes. Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Cerro Calera(paños TR-HT-BT).	Riesgo bajo, se procederá a abrir las borneras (Asociadas a alarmas-estados-comandos-variables analógicas) presentes en la RTU para evitar cualquier operación involuntaria en los equipos que están servicio de los paños HT1-BT1-TR de S/E Cerro Calera.	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes 2.- Se realizaran apertura de borneras en RTU(S/E Cerro Calera), para realizar pruebas desde RTU hacia centro de control de CeleoRedes. Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Cerro Calera(paños TR-HT-BT).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 18:00	24-11-21 09:09	30-12-21 11:35
2021099909	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL COLBUN		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará configuración en los equipos switchs, lo que provocará indisponibilidad de los servicios SCADA, transmisión de datos hacia despachos STGO y comunicaciones en general de las centrales del Complejo Colbun.	Riesgo controlado, se tomaran todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Se realizará configuración en los equipos switchs, lo que provocará indisponibilidad de los servicios SCADA, transmisión de datos hacia despachos STGO y comunicaciones en general de las centrales del Complejo Colbun.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-21 08:00	26-11-21 18:00	16-11-21 10:04	29-12-21 08:53
2021110905	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO B6	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286, además de tendido de conductor desde 5286 a RTU, por ultimo normalizar mapa DNP3.0 de relé GE-D60.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptor, Se realizara bloqueo Trip 5DBF y bloqueos de vías de apertura de 5286 esto por lo que dure el Reset de la protección (2 a 3 minutos), además de supervisión permanente.	Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5286, además de tendido de conductor desde 5286 a RTU, por ultimo normalizar mapa DNP3.0 de relé GE-D60.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	29-12-21 18:18
2021110904	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO B5	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285, además de tendido de conductor desde 5285 a RTU, por ultimo normalizar mapa DNP3.0 de relé GE-D60.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptor, Se realizara bloqueo Trip 5DBF y bloqueos de vías de apertura de 5285 esto por lo que dure el Reset de la protección (2 a 3 minutos), además de supervisión permanente.	Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5285, además de tendido de conductor desde 5285 a RTU, por ultimo normalizar mapa DNP3.0 de relé GE-D60.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	29-12-21 18:18
2021110902	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO B3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, además de tendido de conductor desde 5283 a RTU.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptor, además de supervisión permanente.	Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5283, además de tendido de conductor desde 5283 a RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	29-12-21 18:18
2021110901	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO B2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, además de tendido de conductor desde 5282 a RTU.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptor, además de supervisión permanente.	Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5282, además de tendido de conductor desde 5282 a RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	29-12-21 18:18
2021110899	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO B1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, además de tendido de conductor desde 5281 a RTU.	Riesgo Bajo, intermitencia de datos SITR y estaciones de operaciones 1-2 Scada TZCN, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptor, además de supervisión permanente.	Se realizara Trabajo de Integración de alarmas SF6-Falla Guarda motor 5281, además de tendido de conductor desde 5281 a RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	30-12-21 18:00	20-12-21 18:00	29-12-21 18:18
2021109482	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	BA S/E LOS MAQUIS 110KV	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109479	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	LOS MAQUIS 220/110/12KV 95MVA	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109472	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS H5	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109458	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS H4	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109452	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS H5	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109450	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS H3	Otro Tipo de Trabajo		Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre hacia Interruptores y supervisión permanente.	Verificación Variables analógicas P-Q paño HT1-HS-H3-H4-H5-ATR de S/E Los Maquis, debido a que el CEN no esta visualizando bien las variables, la suma de la barra de 110kV no es la misma del paño HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109376	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J2	Otro Tipo de Trabajo		Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Debido al Proyecto NUP 1004 se realizara Desalambrado de corrientes y potenciales, además de alarmas del paño J2-D60 que quedaron fuera de servicio.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores 52J2 y supervisión permanente.	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Debido al Proyecto NUP 1004 se realizara Desalambrado de corrientes y potenciales, además de alarmas del paño J2-D60 que quedaron fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021109358	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS J1	Otro Tipo de Trabajo		Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Debido al Proyecto NUP 1004 se realizara Desalambrado de corrientes y potenciales, además de alarmas del paño J1-D60 que quedaron fuera de servicio.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores 52J1 y supervisión permanente.	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada. Debido al Proyecto NUP 1004 se realizara Desalambrado de corrientes y potenciales, además de alarmas del paño J1-D60 que quedaron fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021092378	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MARISCAL	MARISCAL 115/23 KV 30MVA T3	Otro Tipo de Trabajo		Revisión de emergencia y eventual reemplazo de mufas de llegada a barra de 23 kV en S/E Mariscal.	Riesgo medio, trabajos bajo procedimientos de CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-10-21 18:30	08-11-21 18:00	21-10-21 18:35	07-01-22 22:04
2021111397	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. * REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°1y2 EN ESTR. 244 a 272. * INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 224 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:37	22-12-21 16:55
2021109448	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUMBRE	CUMBRE 500/220 KV 750 MVA N°1	Lavado de Aislación		A solicitud de TEN por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones, se requiere la precaución de no reconectar los paños K8 y K9 de SE Cumbre, correspondientes al transformador N°1 500/220 kV, 750 MVA. La solicitud será suspendida diariamente en coordinación con TEN.	Riesgo de operación de paño K8 o K9 durante las intervenciones de TEN.	Se solicitara activación y suspensión diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	25-12-21 18:00	13-12-21 08:47	22-12-21 11:23
2021104766	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR 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, 52J16, 52J5, 52J14, 52J8, 52J9, 52J13, 52J12, 52J7A, 52J6A, 52J7B, 52J6B, 52JR, 52JT1, 52J6, 52J10, 52J11, 52J15. ENCARGADO DE MANIOBRAS: Operador de Turno. Esta solicitud reemplaza a SI 2021093285.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	31-12-21 12:07
2021093307	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR 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		Obras Civiles fundación TP Capacitivos en Paño J12- J13 de Norgener en S/E Crucero	Riesgo bajo segun analisis	Solicitado por AES Gener. Condiciones requeridas: S/E Crucero, 52J16, 52J5, 52J14, 52J8, 52J9, 52J13, 52J12, 52JR, 52JT1, 52J6, 52J10, 52J11, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-21 08:00	31-12-21 23:59	03-11-21 08:26	31-12-21 12:07
2021090155	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6B	Otro Tipo de Trabajo		Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 6B quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahía bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-10-21 18:00	31-12-21 23:59	22-10-21 17:09	01-01-22 00:00
2021086998	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J7B	Otro Tipo de Trabajo		Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7B quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7B quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 18:00	31-12-21 23:59	13-10-21 08:32	01-01-22 00:00
2021111856	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	Mantenimiento preventivo		A solicitud de Transelec por trabajos de STS, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Nueva Pichirropulli asociados a la LT 220 kV El Laurel - Pichirropulli, ctos 1 y 2.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de Transelec por trabajos de STS, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Nueva Pichirropulli asociados a la LT 220 kV El Laurel - Pichirropulli, ctos 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:30	22-12-21 17:00	22-12-21 10:27	22-12-21 18:51
2021111227	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos de corte y poda de arboles cercanos a la línea y lavado de aislación de la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática de los paños señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:18	22-12-21 17:58
2021113264	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec S.A. Según SODI N°17101-1 de curso forzoso, Solitud de No reconectar interruptor 52JT1 en S/E Esmeralda, por trabajos propios de Transelec.	Riesgo controlado según procedimientos de Transelec S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 20:00	22-12-21 07:56	22-12-21 18:32
2021112586	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Otro Tipo de Trabajo		Roce en faja de servidumbre en tramo Los Peumos-Temuco de su propiedad.	Precaución operacional sobre 52J2 (NO reconectar) a solicitud de N°972 de Transelec por roce en faja de servidumbre en tramo Los Peumos-Temuco de su propiedad.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 10:46	22-12-21 18:00	20-12-21 10:51	22-12-21 18:00
2021111375	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos presentación, posicionamiento y fijación en altura de cable en torre N95 junto con los remate del conductor en la estructura.	No hay riesgos mayores informado por RNE.	SE Duqueco: Mantener con bloqueo y en apertura total paño B3 en S/E Duqueco, interruptor 52B3 y desconectadores 89B3-1, 89B3-2 y 89B3-3 deben estar abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:37	22-12-21 19:30
2021111246	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación		Precaución solicitada por Transelec por "Lavado de aisladores en la L 220 kV Atacama - Esmeralda".	No hay riesgos mayores informado por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda señalizar No Reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:33	22-12-21 16:37
2021111024	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roce y pode Franja servidumbre		LT 66 kV Duqueco-Faenas Pangue: Roce y corte de arboles Fuera de Franja.	No hay riesgos mayores informado por Palmucho SA.	SE Duqueco: 52B4 No reconectar automaticamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:02	22-12-21 19:28
2021106982	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: telecomunicacion	Obras Civiles		S/E CÓNDORES: Ampliación Paño 220kV–Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Intervención y reparación de MPT existente en S/E Cóndores. 2.Ampliación de MPT reticulada en el perímetro de la S/E Cóndores. 3.Canalización y tendido de Fibra óptica en Paño J3. 4.Instalación de soportes para escalerillas en canaleta proyectada. 5.Tendido y conexionado de alimentación de alumbrado. 6.Obras Civiles generales (trazado y replanteo, excavación, hormigonado).	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 07:00	26-12-21 20:00	21-12-21 17:09	27-12-21 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021106670	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV–Nueva Linea Pozo Almonte 1: Construcción de Canaleta en Paño JS. 1.Retiro/Reposición de pilares y cerco acmafor Paño JS. 2.Retiro/Reposición de gravilla existente en Paño JS (para construcción de canaleta proyectada). 1.Instalación de moldajes canaleta 2.Hormigonado de canaleta. 3.Descimbre de canaleta. 4.Instalación de escalerillas. 5.Desinstalación de cerco provisorio.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 20:00	22-12-21 07:06	22-12-21 18:39
2021106048	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Ampliación Paño 220kV – Nueva Linea Pozo Almonte 1: Trabajos en Sala Eléctrica 1. Montaje e instalación de Tablero Control J2 (TC2). 2. Montaje e instalación de Tablero Protección J2 (TR2). 3. Montaje e instalación de Armarios de Control OP+TP REDENOR. 4. Tendido y conexionado de cables de fuerza y control. 5. Intervención de la canaleta existente. 6. Construcción de acometida en Sala de Control. 7. Instalación de escalerillas. 8. Instalación de antena GPS.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 20:00	22-12-21 07:07	22-12-21 18:39
2021105966	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220kV – Nueva Linea Pozo Almonte 1: Obras Civiles Generales 1. Retiro y reposición de cercos perimetrales. 2. Carga y descarga de materiales. 3. Construcción de Canaletas y Planchas de Operador: Trazado, excavación, instalación de armadura, moldajes, descimbre, y hormigonado (Camión Mixer e In Situ). 4. Intervención de rampa de ingreso a Sala de Control. 5. Aplicación de Grout. 6. Movimiento de gravilla. Obras Eléctricas/Montaje Generales 7. Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra. 8. Montaje de Equipos primarios. 9. Montaje de Conjuntos de aislación. 10. Chicoteo de Equipos primarios. 11. Instalación de Escalerillas. 12. Tendido y conexionado de cables de fuerza y control. 13. Construcción de nueva acometida Sala de Control.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 20:00	22-12-21 07:06	22-12-21 18:39
2021111345	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF LALACKAMA	TAP OFF LALACKAMA JL2	Otro Tipo de Trabajo		Mantención de equipos en patio de alta de Subestación Elevadora y Tap Off	Riesgo bajo. controlado por politicas del area	Mantención de equipos en patio de alta de Subestación Elevadora y Tap Off	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 18:00	22-12-21 06:00	21-12-21 20:35	22-12-21 06:00
2021111344	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LALACKAMA	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo		Mantención de equipos en patio de alta de Subestación Elevadora y Tap Off	Riesgo bajo controlado por politicas del area	Mantención de equipos en patio de alta de Subestación Elevadora y Tap Off	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 18:00	22-12-21 06:00	21-12-21 20:35	22-12-21 06:00
2021113744	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LA DEHESA	LA DEHESA 110/12.5kV 50MVA T2	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de protección diferencial fallada, se mantiene los mismos ajustes.	Se solicita desconexión del Tr.02 para realizar reemplazo de protección diferencial fallada informada por personal de protecciones.	Carga del Tr.02 se encuentra respaldada desde Tr. 05 (Respaldo).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 23:00	23-12-21 06:00	22-12-21 23:06	23-12-21 03:04
2021112464	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para lavado de aislación de la linea desde estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:12	22-12-21 17:15
2021112463	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para lavado de aislación de la linea desde estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:11	22-12-21 17:15
2021112119	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VITACURA	BA S/E VITACURA 12.5KV BP1 BA S/E VITACURA 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan Trabajos previos enmarcado en proyecto de instalación de TTCC en cabecera de alimentadores	Trabajos en cercanía a los componentes señalados	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN, Trabajos enmarcados en proyecto instalación de TT/CC en cabecera de alimentadores, en la barras N°1 y N°2. NUP:2775 Trabajos en cercanía de barras es alternado, en ningún caso se trabaja en cercanía a mas de una barra a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:22	22-12-21 17:40
2021112114	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN CRISTOBAL	BA S/E SAN CRISTOBAL 12KV BP1 BA S/E SAN CRISTOBAL 12KV BP2 BA S/E SAN CRISTOBAL 13.2KV BP3	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza Instalación de TTCC en cabecera de alimentador Disponibles en cercanía a la Barra 12kV N°1, Barra 12kV N°2 y Barra 12kV N°3	Trabajos en cercanía a los componentes señalados	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN, Trabajos enmarcados en proyecto instalación de TT/CC en cabecera de alimentadores, en la barras N°1, N°2 y N°3. NUP:2817 Trabajos en cercanía de barras es alternado, en ningún caso se trabaja en cercanía a mas de una barra a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:56	22-12-21 15:26
2021108652	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	S/E ALTAMIRANO A1 S/E ALTAMIRANO A2 S/E ALTAMIRANO H3	Otro Tipo de Trabajo		Deshabilitación de la Transferencia Automática en 110 kV en Subestación Altamirano por reubicación de cableado para la nueva Transferencia Automática en 110 kV construida en el decreto DS 418 NUP 889 .	No presenta riesgos para el sistema.	Se deshabilita la Transferencia automática durante todo el periodo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	23-12-21 20:00	13-12-21 11:15	23-12-21 20:17
2021109944	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1	Mantenimiento preventivo	0	Línea 220 kV Charrúa - El Rosal (Tap Off El Rosal): Corte y poda de árboles.	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas en SE El Rosal: No reconectar S2J1 y S2J2. Solicitado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:30	24-12-21 18:00	20-12-21 06:30	24-12-21 16:36
2021028298	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	Central Tocopilla -Autotrafo 220/110/13.8 kV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a realizar, está en revisión por especialistas.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: a) Abiertos y Bloqueados: 89JAT1-1, 89JAT1-2, 89JAT1-3, 89HAT1-1, 89HAT1-2, 89HAT1-3. b) Abiertos: , 52JAT1, 52HAT1, 89JAT1-3T, 89HAT1-1T, 89HAT1-2T . c) Abierto y retirado 52DAT1. d) Cerrados y Bloqueados 89JAT1-1T, 89JAT1-2T , 89HAT1-3T. e) Abiertos y bloqueados los siguientes IT del ARM.MASH JAT1: F110, F120, F130, F143, F133, F150. Control Marshalling. f) Abiertos y bloqueados los siguientes IT del ARM. MASH. HAT1: MCB HAT1, 14T3, 89T3/E3 Control Marschalling. g) Abierto y bloqueados los siguientes IT del ARM.S2DAT1: 1F1A, 1F2A, 1F3A, 1F4A, 1FA. ATB-1 A disposición del Jefe de Faena, Booster N°1 A disposición del Jefe de Faena. ENCARGADO DE MANIOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 00:00	31-12-21 23:59	07-04-21 00:00	01-01-22 00:00
2018081693	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF VITOR N°2 MÓVIL	TAP OFF VITOR N° 2 MÓVIL 110/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión para pruebas Transformador Transportable, Línea 23kV Vitor2-Chaca (Planta Fotovoltáica Pampa Camarones). Pruebas experimentales sobre los equipos 52HTT;52ETT; 52E1;52E2, los cuales podrán ser operados desde SCADA de ENGIE. (HASTA EL 31-12-2018)	Riesgo bajo, el transformador está en servicio y con sus mantenimientos al día.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-19 00:00	31-12-19 23:59	01-01-19 00:00	29-12-21 11:37
2018081692	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF VITOR N°2 MÓVIL	TAP OFF VITOR N° 2 MÓVIL 110/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión para pruebas Transformador Transportable. Pruebas experimentales sobre los equipos 52HTT;52ETT; 52E1;52E2, los cuales podrán ser operados desde SCADA de ENGIE. (HASTA EL 31-12-2018)	Riesgo bajo, el transformador está en servicio y con sus mantenimientos al día.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-19 00:00	31-12-19 23:59	01-01-19 00:00	29-12-21 11:37
2018081690	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF VITOR N°2 MÓVIL	TAP OFF VITOR N° 2 MÓVIL 110/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión para pruebas Transformador Transportable, Líneas Vitor-Pampa Camarones (minera) y Vitor-Chaca. Pruebas experimentales sobre los equipos 52HTT;52ETT; 52E1;52E2, los cuales podrán ser operados desde SCADA de ENGIE. (HASTA EL 31-12-2018)	Riesgo bajo, el transformador está en servicio y con sus mantenimientos al día.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-19 00:00	31-12-19 23:59	01-01-19 00:00	29-12-21 11:37
2021112239	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HT2	Otro Tipo de Trabajo		levantamiento de los circuitos de control y corrientes asociados al cambio de los sistemas de protecciones desde el control mecánico a SE 105kv. Tocopilla	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Precaucion paño 52 HT1 - 52 HT2. SE TOCOPILLA	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	24-12-21 18:00	22-12-21 10:40	23-12-21 17:02
2021111626	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	S/E EL COBRE (ENGIE) J6 S/E EL COBRE (ENGIE) J2 S/E EL COBRE (ENGIE) J3 S/E EL COBRE (ENGIE) ET	Servicios Auxiliares		Implementación proyecto luminico, cambio de luminarias dentro de patio de 220Kv	Trabajos con procedimiento aprobado, se toman todas las medidas de control riesgo operacional. Riesgo bajo	NO RECONECTAR: SE El Cobre: S2J1, S2J2, S2J3, S2J4, S2J5, S2J6, S2J7, S2JT. SE Chacaya: S2J6, S2J7 SE Laberinto: S2JD61, S2JD62 SE Esperanza: S2JL1, S2JL3 SE Gaby: S2JT1, S2JT2	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:30	22-12-21 09:14	22-12-21 13:19
2021111604	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	CAPRICORNIO 220/110/13.8 KV 60/80/15-20MVA T1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento Preventivo anual que corresponde a: Control de mantenimiento operacional, inspección, reapriete, aseo, lectura de niveles y presiones SF6, lubricación de mecanismos de accionamiento en desconectadores. Estos trabajos se realizarán en ATR1, que incluye a los paños JT1 y HT1.	Riesgo bajo y controlado. Se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	No reconectar: S2JT1, S2HT1, S2H1, S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 17:00	22-12-21 09:20	22-12-21 11:20
2021110734	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el pronóstico del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo segun análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada ITS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 00:00	22-12-21 23:59	22-12-21 00:00	23-12-21 00:00
2021110733	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el pronóstico del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo segun análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada ITS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 00:00	21-12-21 23:59	21-12-21 00:00	22-12-21 00:00
2021105904	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA 110 KV	Obras Civiles		Trabajos previos a la instalación de bypass de S2HT3, instalación de faena, excavación, obras civiles.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES. Trabajo no afecta a equipos en explotación.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-21 08:00	28-02-22 18:00	02-12-21 12:56	31-12-21 09:42
2021104767	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV - BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV - BT	Obras Civiles		Obras civiles de Banco Condensadores paño HT4	Riesgo bajo segun analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S2HR, S2HT1, S2H1, S2H2, S2HT2, S2HT3, S2H3, S2H4, S2HT4. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión. Esta solicitud reemplaza a SI 2021099543	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	01-01-22 00:00
2021100352	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE J1 S/E POZO ALMONTE 220KV BS2	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas RTU, HMI Paño J2 desde SE Nueva Pozo Almonte	Bajo, ya que se trabajará con Barra 220kv. S2 desconectada	i.52JS, 89JS-1, 89JS-2 Abierto y Bloqueado, ii.52JR2, 89JR2-1, 89JR2-3 A disposición del jefe de faena, iii.SE Pozo Almonte S2J1 Reconexión Deshabilitada, iv.SE Nueva Pozo Almonte S2J7-S2J8 Reconexión Deshabilitada. v.Bloqueos Jefe faena: Test switch modo test Paños 87B2 y S2JR2	No tiene consumo afectado		protocolos_de_prueb as			29-11-21 17:01	24-12-21 18:00	29-11-21 19:30	25-12-21 00:00
2021100351	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS2	Otro Tipo de Trabajo		Parametrización y Pruebas a 87B2 por ampliación nuevo Paño J2	Bajo, según matriz de riesgos ya que se trabajará con Barra 220kv sección 2 desconectada	i.52JS, 89JS-1, 89JS-2 Abierto y Bloqueado, ii.52JR2, 89JR2-1, 89JR2-3 A disposición del jefe de faena. iii.Bloqueos Jefe faena: Test switch modo test v bornes 50BF Abiertos	No tiene consumo afectado		modificacion_protecci on			22-11-21 08:00	24-12-21 18:00	22-11-21 12:20	25-12-21 00:00
2021090154	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6A	Otro Tipo de Trabajo		Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 6A quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahia bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-10-21 18:00	31-12-21 23:59	22-10-21 17:09	01-01-22 00:00
2021086995	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J7A	Otro Tipo de Trabajo		Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Paño 7A quedara abierto y Bloqueados y retiro chicotes a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Unidad de bahia bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 18:00	31-12-21 23:59	13-10-21 08:32	01-01-22 00:00
2021104922	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CRUZ SOLAR [EN_REVISION]	S/E LA CRUZ SOLAR JT1 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR FT1 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR JT1N [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR F1 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR F2 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR F3 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR F4 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR F5 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR FSA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio de Subestación La Cruz Solar. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores de la subestación paño J1, celdas de media tensión F1, F2, F3, F4, F5 y FSA. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Subestación La Cruz Solar. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores de la subestación paño J1, celdas de media tensión F1, F2, F3, F4, F5 y FSA. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 2021098406.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021104921	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LA CRUZ	S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR J2 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR J3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores paño J2 y J3 Tap La Cruz. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores paño J2 y J3 Tap La Cruz. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 2022098405.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59
2021111560	Subestacion	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONCHI	S/E CONCHI J3	Lavado de Aislación		Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J3 en S/E Conchi a solicitud de Engie por lavado de aislación en Línea 220 kV Crucero - Conchi.	Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J3 en S/E Conchi a solicitud de Engie.	Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J3 en S/E Conchi a solicitud de Engie por lavado de aislación en Línea 220 kV Crucero - Conchi. Las reconexiones se habilitarán y deshabilitaran dentro del día mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 18:00	21-12-21 07:46	23-12-21 15:21
2021111556	Subestacion	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONCHI	S/E CONCHI J1	Lavado de Aislación		Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J1 en S/E Conchi a solicitud de Engie por lavado de aislación en Línea 220 kV Crucero - Conchi.	Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J1 en S/E Conchi a solicitud de Engie.	Deshabilitar la reconexión automática de paño 52J1 en S/E Conchi a solicitud de Engie por lavado de aislación en Línea 220 kV Crucero - Conchi. Las reconexiones se habilitarán y deshabilitaran dentro del día mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 18:00	21-12-21 07:46	23-12-21 15:21
2021082835	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBEREOLICA CABO LEONES III SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E30 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E29 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E28 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E27 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E24 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I E23	Otro Tipo de Trabajo		Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión correspondiente a la ampliación del parque eólico cabo Leones III. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: A disposición de jefe de faena: 52E23, 52E24, 52E27, 52E28, 52E29, 52E30. Reemplaza a solicitud: 2021066056.	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 III. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: A disposición de jefe de faena: 52E23, 52E24, 52E27, 52E28, 52E29, 52E30. Reemplaza a solicitud: 2021066056.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	30-12-21 23:36
2021112221	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J21 S/E LAGUNAS J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Transelec informa: Proyecto Ampliación SE Lagunas: Tendido de nuevos conductores en Barra Principal 220 kV Sección N°1 desde Marco de Ampliación a Marco existente en Sector Paño J9. NOTA: Sin conexión a instalaciones existentes. No se realiza cierre de puentes, solo tendido de conductores.	Trabajos de Transelec, no informa riesgos asociados a los trabajos.	Se requiere a solcitud de Transelec las siguientes condiciones en subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión automática de Interruptor 52J8 y 52J21.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:51	22-12-21 19:37
2021106843	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2x220 kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Lagunas 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENOR vía SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J8. Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 17:00	22-12-21 10:55	22-12-21 14:48
2021112361	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	BA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV A	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Pan de Azucar. Protecciones de Barra A 220 kV: 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 87B Barra A: 22:00 a 22:30 hrs.	Siguiendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azucar. 1.- Trabajos en 87B Barra A 22:00 a 22:30 hrs: Bloqueo de 87B Barra A.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 22:00	22-12-21 22:30	22-12-21 21:51	22-12-21 22:43
2021112359	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Pan de Azucar. RTU 1 y 2 (SICAM PAS): 1. Cambio de hora a UTC-0 en RTU 1 y 2 en forma alternada. 2. Reinicio de SICAM PAS por trabajos de UTC-0.	Pérdida de supervisión en S/E Nueva Pan de Azucar, al momento de reiniciar las RTUs (SICAM PAS). Se contará con ingeniero de mantenimiento en terreno durante la ejecución de los trabajos.	Se contará con ingeniero de mantenimiento en terreno durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 22:00	23-12-21 02:00	22-12-21 22:15	23-12-21 04:46
2021112315	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K32	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Cardones, Reactor K32. Controladores y Relé Sincronismo 500 kV : 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en Controlador y Relé: 21:00 a 22:00 hrs.	Perdida parcial de supervisión del Reactor K32 (no mayor a 10 minutos), al momento de reiniciar controlador. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en terreno.	Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 21:00	22-12-21 22:00	22-12-21 20:46	22-12-21 21:18
2021112311	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	S/E NUEVA MAITENCILLO J5	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 220 kV: Protección 50BF Paño J5 y Controlador Diagonal 2. 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 50F: 06:00 a 06:20 hrs. 3.- Trabajos en Controlador Diagonal 1: 06:20 a 06:40 hrs.	Se declara riesgo de disparo sobre el Interruptor 52J5 en S/E Nueva Maitencillo. Se declara pérdida de supervisión en la Diagonal 2 de S/E Nueva Maitencillo 220 kV (Paños J4, J5 y J6), al momento de reiniciar el controlador de la diagonal. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: 1.- Trabajos en 50BF: 06:00 a 06:20 hrs.: Bloqueo de 50BF en paño J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:00	22-12-21 06:40	22-12-21 06:43	22-12-21 07:47
2021112307	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	S/E NUEVA MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 220 kV: Protección 50BF Paño J2 y Controlador Diagonal 1. 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 50F: 05:20 a 05:40 hrs. 3.- Trabajos en Controlador Diagonal 1: 05:40 a 06:00 hrs.	Se declara riesgo de disparo sobre el Interruptor 52J2 en S/E Nueva Maitencillo. Se declara pérdida de supervisión en la Diagonal 1 de S/E Nueva Maitencillo 220 kV (Paños J1, J2 y J3), al momento de reiniciar el controlador de la diagonal. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: 1.- Trabajos en 50BF: 05:20 a 05:40 hrs.: Bloqueo de 50BF en paño J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 05:20	22-12-21 06:00	22-12-21 06:16	22-12-21 06:40
2021112283	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	S/E NUEVA MAITENCILLO K5	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Protección 50BF Paño K5. 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 50F: 04:20 a 04:40 hrs.	Se declara riesgo de disparo sobre el Interruptor 52K5 en S/E Nueva Maitencillo. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: 1.- Trabajos en 50BF: 04:20 a 04:40 hrs.: Bloqueo de 50BF en paño K5.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 04:20	22-12-21 04:40	22-12-21 05:59	22-12-21 06:14
2021112268	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	S/E NUEVA MAITENCILLO K2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Protección 50BF Paño K2. 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 50F: 04:00 a 04:20 hrs.	Se declara riesgo de disparo sobre el Interruptor 52K2 en S/E Nueva Maitencillo. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: 1.- Trabajos en 50BF: 04:00 a 04:20 hrs.: Bloqueo de 50BF en paño K2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 04:00	22-12-21 04:20	22-12-21 05:39	22-12-21 05:56
2021111623	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	BA S/E NUEVA MAITENCILLO 220KV A BA S/E NUEVA MAITENCILLO 220KV B	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo. Protecciones de Barra A y B 220 kV (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Trabajos en 87B Barra A: 23:00 a 23:29 hrs. 3.- Trabajos en 87B Barra B: 23:30 a 23:59 hrs.	Siguiendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo. 1.- Trabajos en 87B Barra A 23:00 a 23:29 hrs: Bloqueo de 87B Barra A. 2.- Trabajos en 87B Barra B 23:30 a 23:59 hrs: Bloqueo de 87B Barra B. Los bloqueos de la 87B Barra A y 87B Barra B serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 23:00	21-12-21 23:59	21-12-21 23:39	22-12-21 00:08
2021111620	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo. RTU 1 y 2 (SICAM PAS): 1. Cambio de hora a UTC-0 en RTU 1 y 2 en forma alternada. 2. Reinicio de SICAM PAS por trabajos de UTC-0.	Pérdida de supervisión en S/E Nueva Maitencillo, al momento de reiniciar las RTUs (SICAM PAS). Se contará con ingeniero de mantenimiento en terreno durante la ejecución de los trabajos.	Se contará con ingeniero de mantenimiento en terreno durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 21:00	22-12-21 07:40	21-12-21 22:34	22-12-21 07:57
2021113322	Subestacion	Ejecución Exitosa	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LONGAVI	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Corrección de punto con temperatura que se encuentra entre el interruptor 13,2 kV del TR-1 [52CT1] y la barra 13,2 kV. Trabajo ejecutado con personal de redes energizadas y no hay perdida de consumo.	Riesgo bajo y controlador , ejecutado con personal de redes energizadas.	Durante los trabajos quedará bloqueada la función de sobre corriente del Int. 52C1 en 13,2kV que quedará respaldada por la sobrecorriente del Int.52BT1 en 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:20	22-12-21 12:30	22-12-21 10:14	22-12-21 12:00
2021111165	Subestacion	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J11	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Proyecto Ampliación SE Lagunas: tendido de nuevos conductores en Barra Principal 220 kV Sección N°1 desde Marco de Ampliación a Marco existente en Sector Paño 9. Nota: Sin conexión a instalaciones existentes. No se realiza cierre de puentes, solo tendido de conductores.	El riesgo es bajo dado que se tomarán las medidas necesarias.	Precaución para no reconectar la Paño J11 en SE Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de las faenas descritas en SODI 2000 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:30	03-01-22 09:13
2021110959	Subestacion	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E GRANJA SOLAR		Otro Tipo de Trabajo		Se realiza revisión y modificación en lógica de control del PPC.	Bajo riesgo de trabajo ya que solo se realizan modificaciones en lógica de control del PPC	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:01	14-12-21 19:00	14-12-21 08:01	03-01-22 09:13
2021112136	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3	ESTACION DE BOMBEO N°3 220/4.16 KV	Mantenimiento preventivo	0	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Paños T1 e incoming B1	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar 52JT1 y 52-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 15:34	23-12-21 18:30
2021112134	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 415	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento programado de equipos de comunicación SE 415	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 13:08	22-12-21 15:00
2021112133	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOOSTER	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento programado de equipos de comunicación SE Booster.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Booster: Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 15:34	22-12-21 18:16
2021112126	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF 536	TAP OFF 536 69/4.16 KV	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra S/E Tap Off 536	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Tap Off 536No Reconectar 52BT1 S/E OGP1No Reconectar 52BL2	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 09:59	22-12-21 17:00
2021112105	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SULFUROS	BA S/E SULFUROS 220KV BA S/E SULFUROS 69KV - BP1 BA S/E SULFUROS 69KV - BP2 BA S/E SULFUROS 69KV - BP3	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado de aisladores.	Riesgo bajo. Trabajos según procedimiento interno de Lavado de aisladores.	S/E Sulfuros : No reconectar 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3. S/E Lixiviación: No reconectar 52BT1; NR 52BT2. S/E OLAP: No reconectar 52B1. S/E Domeyko: No reconectar 52J8. S/E Nva Zaldivar: No reconectar 52J0SL.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 08:50	22-12-21 12:15
2021109634	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saesa se requiere orden de no reconectar los paños J7 y J10 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las líneas Kapatur-O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:10	22-12-21 18:16
2021106657	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP1 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP3 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en Zona segregada proyecto llanos del viento. 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaletas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 2.- Instalación de canaletas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 4.- Construcción de canaletas especiales in situ desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 6.- Trabajos de hormigonado con betonera, camión mixer, bomba de impulsión. 7.- Trabajos de izaje con camión pluma y grúa, cargas menores a 40 Ton. Montaje de estructura de torre 52, enferradura, movimiento de herramientas civiles, apoyo para cableado.	Riesgo bajo, los trabajos se ejecutaran con procedimiento.	S/E O'Higgins: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52JS1 y 52JS2	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-21 08:00	31-12-21 20:00	03-12-21 09:07	03-01-22 08:14
2021105647	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 13.8KV BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2	Obras Civiles		Trabajos de excavación al exterior del cero perimetral de la Suestación Escondida para proyecto de extencion de circuito de distribución de energia.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Precuación de no interferir con la actual malla a tierra de la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 08:00	31-12-21 20:00	01-12-21 10:14	03-01-22 08:14
2021105520	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos relacionados Proyecto Llanos del Viento. 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaletas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 2.- Instalación de canaletas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 4.- Construcción de canaletas especiales in situ desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 6.- Trabajos de hormigonado con betonera, camión mixer, bomba de impulsión. 7.- Trabajos de izaje con camión pluma y grúa, cargas menores a 40 Ton. Montaje de estructura de torre 52, enferradura, movimiento de herramientas civiles, apoyo para cableado. 8.-Trabajo excavación sector pandereta Tie-in N°001.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: No Reconectar: S/1 S/E O'HIGGINS No reconectar: 52J2 S/E Mejillones	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 08:00	31-12-21 20:00	01-12-21 08:38	03-01-22 08:14

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021105515	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J8	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en Zona segregada proyecto Llanos del Viento. 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaletas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 2.- Instalación de canaletas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 4.- Construcción de canaletas especiales in situ desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 6.- Trabajos de hormigonado con betonera, camión mixer, bomba de impulsión. 7.- Trabajos de izaje con camión pluma y grúa, cargas menores a 40 Ton. Montaje de estructura de torre 52, enfierradura, movimiento de herramientas civiles, apoyo para cableado. 8.-Trabajo excavación sector pandereta Tie-in N°001.	Riesgo bajo, los trabajos se ejecutaran con procedimiento.	S/E OHiggins: No reconectar 52J8. S/E Atacama : No reconectar 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 08:00	31-12-21 20:00	01-12-21 08:38	03-01-22 08:14
2021105508	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J6	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos por proyecto Llanos del Viento: 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaletas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 2.- Instalación de canaletas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 4.- Construcción de canaletas especiales in situ desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'higgins 6.- Trabajos de hormigonado con betonera, camión mixer, bomba de impulsión. 7.- Trabajos de izaje con camión pluma y grúa, cargas menores a 40 Ton. Montaje de estructura de torre 52, enfierradura, movimiento de herramientas civiles, apoyo para cableado. 8.- Trabajo excavación sector pandereta Tie-in N°001.	Riesgo bajo, los trabajos se ejecutaran con procedimiento.	S/E OHiggins: No reconectar 52J6. S/E Atacama : No reconectar 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 08:00	31-12-21 20:00	01-12-21 08:38	03-01-22 08:14
2021111403	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORAL 2	S/E TOTORAL 2 JT2 S/E TOTORAL 2 BT2 S/E TOTORAL 2 220 KV BP	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 2 totoral: 21-21N-S2, de paño BT2. F51-S1 de transformador 2. 87L-S1 y 87L-S2 de paño JT2.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 2 totoral: 21-21N-S2, de paño BT2. F51-S1 de transformador 2. 87L-S1 y 87L-S2 de paño JT2.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 2 totoral: 21-21N-S2, de paño BT2. F51-S1 de transformador 2. 87L-S1 y 87L-S2 de paño JT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 10:27	22-12-21 17:10
2021111394	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTORAL 1	S/E CENTRAL TOTORAL 1 BT1 S/E CENTRAL TOTORAL 1 23 KV BP S/E CENTRAL TOTORAL 1 DT1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totoral. 87T-S1, F51-S2 de transformador 1.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totoral. 87T-S1, F51-S2 de transformador 1.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totoral. 87T-S1, F51-S2 de transformador 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 10:27	22-12-21 17:10
2021111581	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en circuito 2 Las Palmas- Punta Sierra, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243. Reemplazo de crucetas en circuito 1, desde estructuras 225 a 243. Inspección completa de estructuras desde 197 a 223, 224 a 243. Se solicita a S/E Punta Sierra inhibir los reconectadores (79) de 52J2, 52J3, 52J5, 52J6	Riesgo bajo, asumido por la empresa solicitante, Transelec	Trabajos planificados y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:41	22-12-21 18:15
2021111571	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en circuitos N°1 y 2, Punta Sierra-La Cebada, estructuras 244 a 272. Reemplazos de escalinas en circuitos N°1y 2 en estructuras 244 a 272. Inspección completa estructuras 244 a 259. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de 52J1: 52J2: 52J4: 52J5.	Riesgo bajo. Asumido por Transelec, con inspección permanente	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:40	22-12-21 18:00
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL ARRAYAN	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares				Desconexion de Transformador de SSAA debido a perdida de aislacion en mufa lado 33kV. mientras se realicen trabajos correctivos, los SSAA seran energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40	13-05-16 23:59	13-05-16 15:10	
2021082832	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC7 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC8	Otro Tipo de Trabajo		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 faena: 52EC3,52EC4, 52EC7, 52EC8. Reemplaza a solicitud: 2021067884	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 faena: 52EC3,52EC4, 52EC7, 52EC8. Reemplaza a solicitud: 2021067884	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021112129	Subestacion	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SOLAR JAMA	S/E SOLAR JAMA ET1 S/E SOLAR JAMA ET3	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de ajustes de protección de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: a disposición de jefe faena sistema de protecciones asociados a los paños ET1-ET3.	Actualización de ajustes de proteccion de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1-52JT2-52ET1-52ET3 y celdas correspondientes a los alimentadores. a disposición de jefe faena sistema de protecciones asociados a los paños ET2-ET3.	Actualización de ajustes de protección de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1-52JT2-52ET1-52ET3 y celdas correspondientes a los alimentadores. a disposición de jefe faena sistema de protecciones asociados a los paños ET1-ET3.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 20:00	23-12-21 07:00	22-12-21 22:06	23-12-21 06:18
2021112127	Subestacion	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SOLAR JAMA	S/E SOLAR JAMA JT1 S/E SOLAR JAMA ET1 S/E SOLAR JAMA JT2 S/E SOLAR JAMA E5 S/E SOLAR JAMA ET3 S/E SOLAR JAMA ET2 S/E SOLAR JAMA E1 S/E SOLAR JAMA E2 S/E SOLAR JAMA E3 S/E SOLAR JAMA E4 S/E SOLAR JAMA E6 S/E SOLAR JAMA E7 S/E SOLAR JAMA E8 S/E SOLAR JAMA 23 KV BP1 S/E SOLAR JAMA 23 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de ajustes de proteccion de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1-52JT2-52ET1-52ET3 y celdas correspondientes a los alimentadores. a disposición de jefe faena sistema de protecciones asociados a los paños ET1-ET3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de ajustes de protección de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1-52JT2-52ET1-52ET3 y celdas correspondientes a los alimentadores. a disposición de jefe faena sistema de protecciones asociados a los paños ET1-ET3.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 20:00	23-12-21 06:00	22-12-21 22:06	23-12-21 06:18
2021109856	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E C.R. LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	S/E C.R. LLANOS BLANCOS J1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ETSSAA1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS E11LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E12LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E21LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS ER21 S/E C.R. LLANOS BLANCOS EB1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ETSSAA2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS E22LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E31LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E32LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS ER22 S/E C.R. LLANOS BLANCOS EB2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 220KV BP1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B2	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de puesta en servicio de equipos primarios de maniobra y medida, transformadores de poder y barras (220 y 23 kv).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía Quickstart SpA.	Proyecto Central de Respaldo Llanos Blancos NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	28-02-22 23:59	15-12-21 12:23	08-01-22 00:40
2021105065	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E C.R. LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	S/E C.R. LLANOS BLANCOS J1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ETSSAA1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ER21 S/E C.R. LLANOS BLANCOS EB1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ETSSAA2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS E22LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E31LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E32LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS ER22 S/E C.R. LLANOS BLANCOS EB2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 220KV BP1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B22 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B31 S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B32	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de puesta en servicio de equipos primarios de maniobra y medida, transformadores de poder y barras (220 y 23 kv).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía Quickstart SpA.	Proyecto Central de Respaldo Llanos Blancos NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	28-02-22 23:59	01-12-21 00:00	28-02-22 23:59
2021105031	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN JAVIER [EN_REVISION]	S/E CENTRAL SAN JAVIER BT1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER ET1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER EB1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER ER2 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER E11LL [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER E11SSAA [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER E12SSAA [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN JAVIER E12LL	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de puesta es servicio de equipos de maniobra y medida en la subestación. Proyecto Central Térmica de Respaldo San Javier I y II.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía Quickstart SpA.	Actividades asociadas a los proyectos NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	28-02-22 23:59	01-12-21 00:00	06-01-22 00:01
2021104989	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER 66/23KV 58MVA T1	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de puesta en servicio del Transformador N°1 y sus paños asociados. Proyecto Central Térmica de Respaldo San Javier I y II.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía Quickstart SpA.	Actividades asociadas a los proyectos NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	28-02-22 23:59	01-12-21 00:00	06-01-22 00:01
2021105056	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio de equipos asociados al Proyecto Central Térmica de Respaldo Llanos Blancos.	Riesgo bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de energización y pruebas a equipos.	Monitoreo del comportamiento de equipos energizados asociados al paño J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	28-02-22 23:59	01-12-21 00:00	08-01-22 00:40
2021111358	Subestacion	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	BC S/E PUNTA PALMERAS C7 12KV 3.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas Operacionales y Validación control bancos de condensadores, consigna de potencia reactiva deberia variar entre +-12MVAr.	El riesgo del trabajo es bajo porque se trabajará siguiendo las maniobras de Acciona	Los movimientos de potencia reactiva se verificarán en tiempo real con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	21-12-21 23:59	21-12-21 17:36	22-12-21 13:25
2021112065	Subestacion	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA EH05 S/E SIERRA GORDA EH06 S/E SIERRA GORDA EH08 S/E SIERRA GORDA EH31 S/E SIERRA GORDA EH39 S/E SIERRA GORDA EH44 S/E SIERRA GORDA EH46	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores con lineas energizadas con método pitón por empresa Bbosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de lineas será realizado por empresa especialista Bbosch con basta experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH08 - EH31 - EH39 - EH44 - EH46 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:30	22-12-21 09:34	22-12-21 13:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111334	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	S/E MELIPULLI ET44	Mantenimiento preventivo		No Reconectar 52ET44 y acelerar elementos sobrecorriente de tiempo definido lógica adaptiva en protección de paño ET44 para dar seguridad al personal, esto por faenas a realizarse con Personal de LLVV correspondiente a mantenimiento preventivo a desconectador 89E-1 (actualmente disponible y N.A.) de S/E Melipulli. Se realizará el retiro de puentes desde la barra 23 kV hacia el polo superior del 89E-1 .	Riesgo controlado, faenas se realizarán con personal de LLVV y sin perdida de suministro.	PT 2021-02102 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:30	22-12-21 18:00	22-12-21 11:17	22-12-21 15:20
2021110790	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere Pasar Switch Local/Remoto a Local en Sala de Control y Patio AT/MT de S/E Osorno por faenas correspondiente a: Intervención Local para realizar montaje, Cableado y conexionado de Equipo SMPLYO y verificación de su correcto funcionamiento hasta nivel 3. - Intervención Local de gabinete SCADA y comunicaciones, para revisión de cableado y conexionado de red de equipo SMPLYO. - Pruebas SCADA Nivel 3 de las señales asociadas a equipo SMPLY hasta sus borneras de entrada/salida para realización de pruebas de canales de dicha tarjeta.	Riesgo controlado, pérdida de comunicación por aproximadamente 5 minutos cuando se reinicia o se desconecten los cables de comunicación por intervención directa con las RTUs via cable ETHERNET. Se mantendrá personal en terreno para atender cualquier contingencia por perdida de comunicación.	Se mantendrá personal en terreno mientras dure la intervención. (PT 2021-02422 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 10:43	22-12-21 22:54
2021101738	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	S/E MELIPULLI ESA2 (A T002)	Mantenimiento preventivo		Desconexión de paño SSAA S/E Melipulli, esto por faenas de mantenimiento a paño de MT SSAA, TF-SSAA y armario SSAA en sala de control. Durante la faena los servicios esenciales serán respaldados por el banco de baterias.	Nivel de riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados con personal de LLVV.	Registro interno: PT 2021-02035	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 15:21	22-12-21 19:58
2021101685	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	S/E MELIPULLI ET44	Mantenimiento preventivo		No Reconectar y Habilitado curva rápida de operación (HLT) del 52ET44 Gral. Barra 23 kV de S/E Melipulli por faenas a realizarse con Personal de LLVV correspondiente a mantenimiento preventivo a paño de SSAA 23 kV de S/E Melipulli. Los servicios Auxiliares serán respaldados en todo momento por bancos de baterías de respaldo y grupo generador.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con personal de LLVV y sin perdida de suministro.	Asociado a SD 2021101738. (Registro interno: PT 2021-02035)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 15:20	22-12-21 19:57
2021112197	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	TAP OFF NUEVA VICTORIA 220/66/23 KV	Otro Tipo de Trabajo		Levantamiento del circuito de Control del transformador T1 y T2.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación correspondientes.	No requiere condiciones previas.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 10:06	22-12-21 18:12
2021105814	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transelec bajo la SODI 1181: L 220kV San Simón-Lagunas, C1. Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E4S5 - E4T2.	El riesgo es bajo pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Señalizar y No Reconectar 52JT en S/E Tap-Off Nva Victoria a Solicitud de Transelec. Equipo en patio posee deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:32	22-12-21 13:45
2021106977	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	MELIPULLI 230/24KV 60MVA 33	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el Bloqueo de las protecciones mecánicas asociadas a Relé Maestro 86T33 de Transformador T33 de S/E Melipulli por faenas de Tratamiento de aceite con transformador en servicio, faenas son posterior a reparación de filtración de aceite a Transformador T33 de S/E Melipulli.	Riesgo Medio, se realizaran los bloqueos de las protecciones mecánicas asociado a Rele 86T33 de S/E Melipulli para evitar Trip cuando se este realizando el tratamiento de aceite a Transformador. Se mantendrán habilitadas protecciones eléctricas 87T, 50 y 51; 51N. asociada a Transformador T33.	Faenas de tratamiento de aceite es un proceso continuo de un minimo de 3 dias para el caso del Transformador T33 de S/E Melipulli. (PT 67561 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-21 08:00	18-12-21 20:00	17-12-21 17:03	23-12-21 19:19
2021110685	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	CS S/E LOS CHANGOS K9	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento correctivo de CSK9, cambio de Loopback plug, revisión de la tarjeta convertidor de corriente a fibra óptica en la plataforma, inspección, verificación y medición de canales analógicos de corriente, revisión de TC toroidal, verificación de la fibra, pruebas de las funciones de protección. Esto con el fin de solucionar los problemas de los canales de medición del sistema de control y protección N° 1 y la alarma de desbalance en la fase 2.	Riesgo : Disparos intempestivos al momento de realizar pruebas de interruptor de poder 52K8, 52K9 en SCHA Medidas de mitigación: Abrir las vías de disparo, para realizar las correspondientes acciones de aperturas de borneras o cortocircuito de elementos.	Condiciones operacionales : Abierto y bloqueados desconectadores 89CSK9-1 - 89CSK9-2 , cierre de interruptor 52CSK9, cierre de desconectadores 89CSK9-1T y 89CSK9-2T, cierre de desconectador 89CSK9-3. En caso de apertura intempestiva de interruptores de LT asociada, se requiere la no reconexión hasta realizar verificación de condiciones con personal supervisor de los trabajos en terreno. Trabajos se realizaran asociados a la SD N°2021109903.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:11	22-12-21 13:50
2021109903	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	CS S/E LOS CHANGOS K9	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos asociados a plataforma de compensador serie CSK9.	Riesgo : Apertura intempestiva de interruptores de LT asociada, por flashover en instalaciones mientras se realizan los trabajos del lavado. Medidas de mitigación: Medición de conductividad de agua, monitoreo constante de velocidad de viento, distancia a puntos energizados según normativa vigente.	Condiciones operacionales : Abierto y bloqueados desconectadores 89CSK9-1 - 89CSK9-2 , cierre de interruptor 52CSK9, cierre de desconectadores 89CSK9-1T y 89CSK9-2T, cierre de desconectador 89CSK9-3. En caso de apertura intempestiva de interruptores de LT asociada, se requiere la no reconexión hasta realizar verificación de condiciones con personal supervisor de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:38	22-12-21 13:50
2021108179	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K22 S/E NUEVA CARDONES K8 S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K11	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52K8, 52K9, 52K11, 52K12, 52K12, 52K22, en SNCA por trabajos declarados en solicitud N° 2021108013.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia minima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:07	22-12-21 11:19
2021108041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K12 S/E LOS CHANGOS K22 S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52K5, 52K6, 52K8, 52K9, 52K12, 52K12, 52K22, 52CSK6, 52CSK9, en SCHA por trabajos declarados en solicitud N° 2021108013.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia minima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:07	22-12-21 11:19
2021108013	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE K81 S/E CUMBRE K82 S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K12 S/E CUMBRE K2 S/E CUMBRE K3 S/E CUMBRE K4 S/E CUMBRE K5 S/E CUMBRE K6 S/E CUMBRE K22 S/E CUMBRE K32 S/E CUMBRE K42 S/E CUMBRE KZ-R1 S/E CUMBRE KZ-R2 S/E CUMBRE CSK3 S/E CUMBRE CSK6 S/E CUMBRE CSK1 S/E CUMBRE CSK4 S/E CUMBRE B12-R1 S/E CUMBRE B22-R1 S/E CUMBRE B32-R2 S/E CUMBRE B42-R2 S/E CUMBRE 500KV BP1 S/E CUMBRE 500KV BP2 S/E CUMBRE B12 S/E CUMBRE B22 S/E CUMBRE B32 S/E CUMBRE B42	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación patio de 500 KV Subestación Cumbre, comprende la diagonal 1 y 2, paños de reactores y paños de las compensaciones.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia minima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:07	22-12-21 11:19
2021104888	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA ATR1 + URC	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará Reemplazo de bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), esto considera retirar el aceite dieléctrico, trabajos correspondientes al ATR 1 - Fase 3.	1.- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2.- Disparo intempestivo , se mitigará riesgo mediante cortocircuitos conexionado secundario , cortocircuito de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Se realizará reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), esto considera retirar el aceite dieléctrico. Los trabajos son continuos sin reposición diaria. Trabajos se asocian a Fase N°3 del ATR N°1. Se ingresa este documento como ampliación del plazo solicitado en solicitud de intervención N° 2021093414.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-21 08:00	31-12-21 23:59	04-12-21 16:12	02-01-22 03:45
2018053252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades.Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celeo Redes (S/E Illapa). Requiere SIP 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 Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Trips 87B 220 kV (A nivel de Switches en Unidad Central) Bloqueados A disposición del Jefe de Faena Comentario trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36	
2021112511	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS J8 S/E ENTRE RIOS J7 S/E ENTRE RIOS J9	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Entre Ríos: Reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en 89J8-1. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de paño J8 (al principio de la actividad y al finalizar). Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220kV-Entre Ríos o Barra 220 kV, Sección 1-Entre Ríos o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos o L 220kV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J7-1 y Barra 220kV sección 1; entre 89J9-2 y Barra 220kV sección 2; entre 89J7-3 y el Banco ATR1; entre 89J9-3 y la Linea 220kV Charrúa Entre Ríos 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	22-12-21 18:00	20-12-21 15:47	22-12-21 13:54
2021112510	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ENTRE RIOS	BA S/E ENTRE RIOS 220KV B1 BA S/E ENTRE RIOS 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Entre Ríos: Reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en 89J8-1. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de paño J8 (al principio de la actividad y al finalizar). Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220kV-Entre Ríos o Barra 220 kV, Sección 1-Entre Ríos o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos o L 220kV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J7-1 y Barra 220kV sección 1; entre 89J9-2 y Barra 220kV sección 2; entre 89J7-3 y el Banco ATR1; entre 89J9-3 y la Linea 220kV Charrúa Entre Ríos 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	22-12-21 18:00	20-12-21 15:47	22-12-21 13:54

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021112509	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ENTRE RIOS	ENTRE RIOS 500/220/66KV 750MV-1 ATR-1 +1 UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Entre Ríos: Reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en B9J8-1. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de paño J8 (al principio de la actividad y al finalizar). Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220kV-Entre Ríos o Barra 220 kV, Sección 1-Entre Ríos o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos o L 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Entre Ríos, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B9J7-1 y Barra 220kV sección 1; entre B9J9-2 y Barra 220kV sección 2; entre B9J7-3 y el Banco ATR1; entre B9J9-3 y la Linea 220kV Charrúa Entre Ríos 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	22-12-21 18:00	20-12-21 15:47	22-12-21 13:54
2021112388	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Desconexión Paño HT2: por MPB 3 PRHT2 (OX-ZINC)	Bajo	Actividades: MPB normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de pararrayos desenergizado (Transformador), S/E Diego de Almagro: Desconexión Paño HT2: por MPB 3 PRHT2 (OX-ZINC) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación HT02-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo en conexión superior de PRHT2 . . Subestación D. Almaaro. Delimitación de la zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 16:00	22-12-21 09:43	22-12-21 12:50
2021112208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: * El trabajo no implica puesta en servicio de la protección. * Según EAP 61/2019.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Verificación y pruebas comtrade por protocolización de nueva protección 21-21N Sistema 2, paño J1, según EAP 61/2019. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L01, CHA-Pangue o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, 21-21N Sistema 2 Bloqueada (Protección desvinculada del servicio).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:30	23-12-21 18:00	22-12-21 10:42	22-12-21 18:15
2021112145	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	transformadores3d: 348	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a unidad 2 (de reserva) del banco ATR6 de 220/154/66 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a unidad 2 (de reserva) del banco ATR6 de 220/154/66 kV. Restricciones: Mantenimiento a unidad de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo, puestas a tierra provisionales instaladas en la unidad 2 (de reserva) del banco, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: S/E Alto Jahuel: Actualmente la unidad 2 se encuentra en la posición de reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 09:00	23-12-21 17:00	21-12-21 10:11	22-12-21 21:18
2021112071	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a proyecto Tineo y coordinados con Eólica Llanquihue.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de antena microondas dañada ubicada en RE El Volcán, correspondiente al enlace RE El Volcán - Tap Off Aurora. Paneo de antena nueva, restitución de enlace de comunicación a nivel de radio.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Cautín o SCADA Ciruelos o SCADA Los Lagos o SCADA Temuco o SCADA Pullinque o SCADA Rahue o Scada Frutillar Norte o Linea 220 kV Frutillar Norte - P. Montt C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 18:00	21-12-21 08:30	22-12-21 19:50
2021112066	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRUA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Habilitación del canal SCADA, así como la habilitación de canal SRLP y habilitación de Supervisión de S/E Lastarría (en el MUX FOX615 CE19-0972) y la configuración del canal SCADA (en MUX Loop presente en la sala). Instalaciones en Riesgo: SCADA Charrúa o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 10:00	23-12-21 18:00	21-12-21 10:08	24-12-21 12:20
2021111913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Verificación de protección 87B de la Barra 1 de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Verificación de protección 87B de la Barra 1 de 220 kV. Restricciones: Protección bloqueada sin respaldo. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: El Jefe de Faena delimitará la zona de trabajo y bloqueará la protección 87B mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 22:00	23-12-21 02:30	22-12-21 22:23	23-12-21 02:54
2021111875	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Atacama: Obra Reemplazo Desconectadores Paño JR, Trabajos Previos: Desvinculación de desconectadores B9JR-3.	Bajo	Actividades: SE Atacama: Obra Reemplazo Desconectadores Paño JR, Trabajos Previos: Desvinculación de desconectadores B9JR-3. Restricciones: Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	31-01-22 18:00	21-12-21 09:17	22-12-21 13:57
2021111874	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Atacama: Obra Reemplazo Desconectadores Paño JR, Trabajos Previos: Desvinculación de desconectadores B9JR-3.	Bajo	Actividades: SE Atacama: Obra Reemplazo Desconectadores Paño JR, Trabajos Previos: Desvinculación de desconectadores B9JR-3. Restricciones: Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	31-01-22 18:00	21-12-21 09:17	22-12-21 13:57
2021111723	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J8	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de NOVA SOURSE POWER El Pelicano, Según SODI 37 y 38.	Bajo	A solicitud de NOVA SOURSE POWER El Pelicano, Según SODI 37 y 38, por S/E El Pelicano: Instalación de nuevos Equipos Aire Acondicionado en Sala Eléctrica, Switchgear 23 kV, Sala de Baterias en S/E El Pelicano. Trabajos se realizarán con planta desconectada de Línea 220 kV Pv. El Pelicano - S/E Don Héctor por seguridad de personal a intervenir.(Avisos 2021111087 y 2021111072) Restricción: No reconectar Paño Cent. Diag. 3 - DJ08-Don Héctor Instalación con riesgo: Paño Cent. Diag. 3 - DJ08-Don Héctor Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	21-12-21 18:00	21-12-21 21:08	22-12-21 03:31
2021111721	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR J9	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de NOVASOURCEPOWER EL PELICANO, Según SODI 35 y 36, Instalación de nuevos Equipos Aire Acondicionado en Sala Eléctrica, Switchgear 23 kV, Sala de Baterias en S/E El Pelicano. (Avisos 2021108963 y 2021108965)	Bajo	A solicitud de NOVA SOURSE POWER El Pelicano, Según SODI 37 y 38, por S/E El Pelicano: Instalación de nuevos Equipos Aire Acondicionado en Sala Eléctrica, Switchgear 23 kV, Sala de Baterias en S/E El Pelicano. Trabajos se realizarán con planta desconectada de Línea 220 kV Pv. El Pelicano - S/E Don Héctor por seguridad de personal a intervenir.(Avisos 2021111087 y 2021111072) Restricción: No reconectar Paño Linea L09, DHE-El Pelicano 1 Instalación con riesgo: Paño Linea L09, DHE-El Pelicano 1 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 20:00	22-12-21 05:00	20-12-21 20:58	22-12-21 03:31
2021111446	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	BC S/E ANCOA ICE2 220KV 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Ancoa: Ajuste de horario del PDCE2.	Bajo	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. --- Instalación con riesgo: Banco CC.EE. 02, 220 kV-Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	23-12-21 18:00	22-12-21 08:32	23-12-21 17:50
2021111444	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Ancoa: Ajuste de horario del PDCE2.	Bajo	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. --- Instalación con riesgo: Banco CC.EE. 02, 220 kV-Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	23-12-21 18:00	22-12-21 08:32	23-12-21 17:50
2021111434	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CIPRESES		Otro Tipo de Trabajo	0	Por proyecto de reemplazo de protecciones a distancia de paños A1 y A2 de S/E Cipreses.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Carga de nueva configuración RTU D20, con la incorporación de nuevas protecciones Paños A1 y A2, pruebas punto locales entre URT y nuevas protecciones.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cipreses.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cipreses, Delimitada el área de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	23-12-21 18:00	22-12-21 15:54	23-12-21 17:50
2021111433	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Construcción de Canaletas de Hormigón para pasadas de cables a la nueva sala de control.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Sauzal-Rancagua, C1 o SS.AA. C.A. Rancagua.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rancagua, Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	10-01-22 18:00	20-12-21 09:52	10-01-22 20:00
2021111432	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	S/E RANCAGUA A3	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Construcción de Canaletas de Hormigón para pasadas de cables a la nueva sala de control.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Sauzal-Rancagua, C1 o SS.AA. C.A. Rancagua.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rancagua, Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	10-01-22 18:00	20-12-21 09:52	10-01-22 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111369	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES JR	Otro Tipo de Trabajo	0	MPB inspeccion de termografia a acoplador con paño transferido(linea), S/E Cardones		Actividades: MPB inspeccion de termografia a acoplador con paño transferido(linea), S/E Cardones: Transferencia del paño J6 para realizar Inspección de Termografica a equipos del Paño JR (Se requiere de a lo menos 4 horas para que el efecto térmico de punto caliente se pueda evidenciar). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Algarrobal-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 09:00	21-12-21 18:00	21-12-21 13:03	22-12-21 00:24
2021111184	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados de sistema técnico de seguridad para conexión de circuitos para alimentar tablero CMGE.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados de sistema técnico de seguridad para conexión de circuitos para alimentar tablero CMGE. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SSAA de CA de S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 17:00	22-12-21 15:45	23-12-21 17:50
2021111183	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Tendido y conexionado de fibra óptica desde sala CMGE hacia sala de comunicaciones del Edificio de Comando e instalación de Cabecera de fibra óptica en Rack del STS.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Tendido y conexionado de fibra óptica desde sala CMGE hacia sala de comunicaciones del Edificio de Comando e instalación de Cabecera de fibra óptica en Rack del STS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA de S/E Cerro Navia y Telecomunicación de S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 17:00	22-12-21 10:24	23-12-21 17:50
2021111113	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama Paño J2: Pruebas de Control a paño J2 con método alternativo.	Bajo	Actividades: S/E Atacama Paño J2: Pruebas de Control a paño J2 con método alternativo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación L02-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 00:00	22-12-21 08:00	22-12-21 00:39	22-12-21 03:11
2021110709	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Pruebas eléctricas de protocolo de futuros equipos PASS J1, J2 y J3 (Fuera de servicio).	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Pruebas eléctricas de protocolo equipos PASS J1, J2 y J3 (Fuera de servicio). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Miraje o SS.GG. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Zona de trabajo Delimitación zona de trabajo Se delimitara zona de trabajo con conos y cadenas. Solo ingreso de personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-21 08:00	31-12-21 18:00	16-12-21 12:03	22-12-21 21:18
2021110529	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CANAL MELADO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Mantenimiento anual de cabecera de F.O..- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE C. Melado. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Melado, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 18:30	22-12-21 11:32	22-12-21 18:15
2021110480	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO		Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento y/o actualización de planos, SE Maitencillo, paño J8: Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2021.		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Maitencillo, paño J8: Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2021. - i) Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño J8. - ii) Identificación de los bornes en el armario y relés. - iii) Identificación de los contactos de disparos desde el relé hasta los bornes. - iv) Medición de las dimensiones existente en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. - v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. - vi) Identificación de la distancia entré relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Patio 220kV: Caseta C&P paño J8. Armario C&P J8. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Sala de telecomunicaciones: Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 09:00	22-12-21 12:00	21-12-21 08:43	22-12-21 13:57
2021110303	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1	Otro Tipo de Trabajo	0	El tendido de nuevos conductores no considera cierre de puenteis, por lo tanto, no hay conexión a instalaciones existentes.	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Tendido de nuevos conductores en Barra Principal 220 kV Sección N°1 desde marco de barra existente a marco de barra de la ampliación (Sector Paño J9). Restricciones: Lagunas, 52J2 No reconectar Lagunas, 52J3 No reconectar Lagunas, 52J4 No reconectar Lagunas, 52J5 No reconectar Lagunas, 52J7 No reconectar Lagunas, 52J8 No reconectar Lagunas, 52J10 No reconectar Lagunas, 52J11 No reconectar Lagunas, 52JR No reconectar Lagunas, 52JT No reconectar Lagunas, 52JCE No reconectar Lagunas, 52JS No reconectar Lagunas, 52JZ1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:48	22-12-21 22:21
2021109934	Subestacion	Ejecución Exitosa	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 Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT.	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT, Desconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de Baterías, Grupo Electrógeno y Trampas de Ondas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Conos y cadenas para Delimitacion de la zona de trabajo, área restringida. . .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	15-12-21 13:45	23-12-21 17:57
2021109929	Subestacion	Ejecución Exitosa	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 Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas, nota: Las mediciones Topograficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2. se encuentran desenergizada. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitacion de la zona de trabajo con Conos y cadenas plasticas . área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	18-12-21 09:30	23-12-21 17:57

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109928	Subestacion	Ejecución Exitosa	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 Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas. nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas. nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo con Conos y cadenas plasticas . área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	15-12-21 09:30	23-12-21 17:57
2021109927	Subestacion	Ejecución Exitosa	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 Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo . Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	14-12-21 10:37	23-12-21 17:57
2021109513	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J17	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Tendido y conexionado de Cables Fuerza y Control (Nota: Conexionado solo aplica a tableros de patio no energizados. Para los tableros de las casetas Diagonal N° 6 y N° 7, solo contempla hasta presentación del cableado).	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorada: Obra Nueva denominada "Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada 2x220kV, 2x500MVA y Nueva Línea Nueva Pan De Azúcar - Punta Colorada 2x220kV, 2x500MVA". Tendido y conexionado de Cables Fuerza y Control (Nota: Conexionado solo aplica a tableros de patio no energizados. Para los tableros de las casetas Diagonal N° 6 y N° 7, solo contempla hasta presentación del cableado). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Zona de tendido de conductores y conexionado. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo con cintas y conos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	31-12-21 20:00	15-12-21 11:38	23-12-21 17:57
2021109010	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelec por proyectos SE P. Patache.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelec por proyectos SE P. Patache. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	23-12-21 18:00	08-12-21 11:54	23-12-21 19:40
2021108677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAJA	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados y ejecutados por EFE Sur.	Bajo.	S/E Charrúa: Solicitud de EFESUR, por desconexión de arranque de 66 kV FF. CC. LAJA, para realizar reparación de línea en predio de propiedad de CMPC. Condiciones: Linea 66 kV Laja - Ferrocarriles, indisponible. Instalación con riesgo: Linea 66 kV Laja - Ferrocarriles Temporalidad del riesgo: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-21 17:00	06-12-21 17:00	03-12-21 18:01	28-12-21 12:09
2021108512	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos para actualización de software de PSC asociado al sistema de lectura remota, versión 2020, ajustes de configuración, pruebas de comunicaciones y pruebas FAT 3.	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos para actualización de software de PSC asociado al sistema de lectura remota, versión 2020, ajustes de configuración, pruebas de comunicaciones y pruebas FAT 3. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones General de S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	30-12-21 17:00	14-12-21 08:41	30-12-21 17:22
2021108450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	RE S/E CAUTIN J26 242KV 18.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Mayor informado a través de SD 2021094474	Bajo	Actividades: SE Cautín: Mantenimiento mayor reactor REJ26 por proceso de pasivación.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Reactor 2, 220 kV-Cautín.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cautín: Se instalaran equipos puesta a tierra entre PRJ26 y REJ26.- Subestación Cautín: Se instalaran equipos puesta a tierra entre REJ26 y TCJ26-N.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	22-12-21 18:00	16-12-21 08:00	22-12-21 10:51
2021104344	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA J5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá: 52J2 Transferido a sección 1. Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JR No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 13:56	22-12-21 16:23
2021104340	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá: 52J2 Transferido a sección 1. Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JR No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 13:56	22-12-21 16:23
2021104339	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá: 52J2 Transferido a sección 1. Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JR No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 13:56	22-12-21 16:23
2021104306	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 1 BA S/E ANCOA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de sistemas de control.- NOTA 1: Durante la actualización se perderán los datos de 220 kV en el CNOT por aproximadamente 5 minutos.- NOTA 2: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de señales de los paños J2 y J3 desde patio hasta mímico, URT, CNOT y CEN, se realizarán actualizaciones de la configuración de URT.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.- SW local/remoto de Paños 220kV (JT4; JZ1; J6; JR; JT2; J5; JT1; J5; J4 JCE2; J8; BTS) y de Paños 13,2kV (C8; CT8; C9; C7; C5; CT9-2; CT4; CT6-2; CT6-1) disponibles para el jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 08:00	31-12-21 18:00	01-12-21 12:29	31-12-21 13:52

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021103156	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BT BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52J5, 52JR No reconectar Lagunas, 52J5, 52J6 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Central Tarapacá, 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Condores, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021101425	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra Ampliación SE Lagunas: Montaje de Pilares de Marcos de Barra, para un marco de barra doble y un marco de barra simple.	Bajo	Actividades: Obra Ampliación SE Lagunas: Montaje de Pilares de Marcos de Barra, para un marco de barra doble y un marco de barra simple. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-21 08:00	21-12-21 18:00	23-11-21 10:37	23-12-21 23:43
2021101036	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CCE2 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto.		Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones. Delimitar la Zona de Trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-21 08:00	26-12-21 18:00	22-11-21 09:00	23-12-21 17:57
2021101035	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto.		Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones. Delimitar la Zona de Trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-21 08:00	26-12-21 18:00	22-11-21 09:00	23-12-21 17:57
2021101034	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CCE1 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto.		Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones. Delimitar la Zona de Trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-21 08:00	26-12-21 18:00	22-11-21 09:00	23-12-21 17:57
2021101033	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto.		Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Trabajos al Interior del patio 220 kV. Construcción de fundaciones, obras civiles y canaletas del nuevo proyecto Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones. Delimitar la Zona de Trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-21 08:00	26-12-21 18:00	22-11-21 09:00	23-12-21 17:57
2021094968	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Escarpe y Construcción de plataforma para ampliación de barras sección 1,2 y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Escarpe y Construcción de plataforma para ampliación de barras sección 1,2 y barra de transferencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-21 08:00	30-12-21 18:00	03-11-21 08:56	22-12-21 21:18
2021094967	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: "Obra de Ampliación de Barra 220 kV Sección N° 1 y 2: Excavación extensión malla de tierra (sin intervenir la existente). Construcción canaleta civil (sin intervenir la existente). Construcción de fundaciones para un marco de barra doble.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: "Obra de Ampliación de Barra 220 kV Sección N° 1 y2": Excavación extensión malla de tierra (sin intervenir la existente). Construcción canaleta civil (sin intervenir la existente). Construcción de fundaciones para un marco de barra doble y un marco de barra simple, una de las fundaciones del marco de barra simple es mixta (para marco de barra/Línea) ,S/E Lagunas: Instalación cerco malla acmafor Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-21 08:00	15-12-21 18:00	03-11-21 08:56	25-12-21 00:21
2021093912	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAITENCILLO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD		Actividades: Intervención enlaces de teleprotecciones, S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD.,- Verificar Estado Conexiones, Registro de Configuración y Software, Registo de Eventos y Alarmas, Elaboracion de informe de falla.,- Teleproteccion TPFO-11 asociada TP Principal de Circuito 1,- Teleproteccion TPFO-12 asociada TP Principal de Circuito 2,- Teleprotección Externa (Solo usa canal de comunicación de MUX POR FIBRA OPTICA), se debe revisar canal de comunicacion en Multiplexor.,- Revision de niveles de potencia Optica en equipos MUX, amplificador y transponder, pruebas de luz con OTRO en cabecera de Fibra OPGW direccion SE Maitencillo.,.,- NO REQUIERE SIP, TELEPROTECCIONES DE RESPALDO VIA OPLAT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 10:00	05-11-21 18:00	27-10-21 10:25	07-01-22 18:50
2021089906	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR4 220/115/13.8KV 150MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos de desvinculación de equipamiento actual, montaje y alambrado de control de nuevo interruptor 52JT4 por obra de reemplazo.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos de desvinculación de equipamiento actual, montaje y alambrado de control de nuevo interruptor 52JT4 por obra de reemplazo. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 (al inicio) o ATR4 de 220/110/13,2 kV (durante). Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del interruptor a reemplazar, previa verificación de ausencia de tensión. A disposición del Jefe de Faena el interruptor 52JT4.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-21 08:00	19-12-21 18:00	19-10-21 08:19	23-12-21 23:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Subestacion: 235

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021081838	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo, CER: Revisión y Pruebas al sistema de refrigeración y Sistema de Regulación. Trabajo coordinado con Equipos	Bajo	Actividades: Investigar anormalidad en el funcionamiento equipo CER por pérdida de los SS.AA. de C.A., SE Maitencillo, CER: Revisión y Pruebas al sistema de refrigeración y Sistema de Regulación. - - 1) Revisar la configuración sistema de mando de refrigeración (PLC), chequeo de ajustes y/o modificación de parámetros en caso de ser requerido. - - 2) Revisión y pruebas al sistema de regulación, Se realizará chequeo y verificación de las tarjetas en caso de encontrarse algunas con detalles se ubicará su repuesto para remplazo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Sala CER: Armario de refrigeración. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir Subestación Maitencillo, Sala CER: Armario de regulacion Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			22-09-21 10:00	29-09-21 18:00	22-09-21 10:54	03-01-22 16:12
2021081837	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAITENCILLO	CER S/E MAITENCILLO JT3 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo, CER: Revisión y Pruebas al sistema de refrigeración y Sistema de Regulación. Trabajo coordinado con Equipos	Bajo	Actividades: Investigar anormalidad en el funcionamiento equipo CER por pérdida de los SS.AA. de C.A., SE Maitencillo, CER: Revisión y Pruebas al sistema de refrigeración y Sistema de Regulación. - - 1) Revisar la configuración sistema de mando de refrigeración (PLC), chequeo de ajustes y/o modificación de parámetros en caso de ser requerido. - - 2) Revisión y pruebas al sistema de regulación, Se realizará chequeo y verificación de las tarjetas en caso de encontrarse algunas con detalles se ubicará su repuesto para remplazo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Sala CER: Armario de refrigeración. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir Subestación Maitencillo, Sala CER: Armario de regulacion Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			22-09-21 10:00	29-09-21 18:00	22-09-21 10:54	03-01-22 16:12
2021081836	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAITENCILLO	CER S/E MAITENCILLO JT3 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Revisión y Pruebas sistema de refrigeración por presentar alarma/bloqueo de baja presion de freon C1 y C2, falla compresor 1 y 2, anomalia refrigeración, alta temperatura y falla de refrigeración. Trabajos realizados en con control	Bajo	Actividades: Mantenimiento Sistema Refrigeración CER., S/E Maitencillo: Revisión y Pruebas sistema de refrigeración por presentar alarma/bloqueo de baja presion de freon C1 y C2, falla compresor 1 y 2, anomalia refrigeración, alta temperatura y falla de refrigeración. Trabajos realizados en conjunto con control PMTDI 26855 y AT 71320. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Delimitación zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-09-21 10:00	29-09-21 18:00	22-09-21 11:37	03-01-22 16:12
2021081835	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Revisión y Pruebas sistema de refrigeración por presentar alarma/bloqueo de baja presion de freon C1 y C2, falla compresor 1 y 2, anomalia refrigeración, alta temperatura y falla de refrigeración. Trabajos realizados en con control	Bajo	Actividades: Mantenimiento Sistema Refrigeración CER., S/E Maitencillo: Revisión y Pruebas sistema de refrigeración por presentar alarma/bloqueo de baja presion de freon C1 y C2, falla compresor 1 y 2, anomalia refrigeración, alta temperatura y falla de refrigeración. Trabajos realizados en conjunto con control PMTDI 26855 y AT 71320. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Delimitación zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-09-21 10:00	29-09-21 18:00	22-09-21 11:37	03-01-22 16:12
2021106946	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 11:00	22-12-21 14:49
2021112368	Subestacion	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO NORTE	S/E ALTO NORTE 110KV	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo Operacional: Barra 110Kv. : Paño Antofaiasta (H3). Paño Capricornio (H4).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad y de Control de riesgos operacionales.	Sin Condiciones Operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 17:00	22-12-21 10:09	22-12-21 12:19

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Central Generadora: 46

Número	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
2021112834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP MAITENES	HP MAITENES U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere efectuar reparación de rotura menor en tubería de presión.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar reparación de rotura menor en tubería de presión.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		21-12-21 09:55	21-12-21 10:05	21-12-21 09:57	23-12-21 15:07
2021111754	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Inspección mensual Carbones Generador	Todos los riesgos asociados controlados	Control carbones generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 00:00	22-12-21 20:00	22-12-21 13:45	22-12-21 14:48
2021082817	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CERRO TIGRE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	184	Energización y prueba de puesta en servicio de parque eólico cerro tigre, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: parque eólico cerro tigre a disposición de jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021075549.	El riesgo es bajo.	Energización y prueba de puesta en servicio de parque eólico cerro tigre, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: parque eólico cerro tigre a disposición de jefe de faena. Reemplaza a solicitud: 2021075549.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TCHAMMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	4.8	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de PE Tchamma, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: PE Tchamma a disposición del jefe de faena. Reemplaza solicitud: 2021064852	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores de PE Tchamma, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: PE Tchamma a disposición del jefe de faena. Reemplaza solicitud: 2021064852	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-21 00:00	31-12-21 12:49	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021106565	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SOL DE LOS ANDES [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	104.3	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PFV Sol de Los Andes a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PFV Sol de Los Andes a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		02-12-21 00:00	31-12-21 23:59	02-12-21 04:06	31-12-21 23:59
2021082834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CABO LEONES III SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES III [EN_REVISION]	PE CABO LEONES III TIPO 2 (5[MW]) [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Cabo Leones III Etapa II NUP 1736. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Pruebas consideran inyeccion de energia al SEN. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones III a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza a solicitud: 2021067460.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Cabo Leones III Etapa II NUP 1736. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Pruebas consideran inyeccion de energia al SEN. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones III a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza a solicitud: 2021067460.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	30-12-21 23:36
2021112248	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA MINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34	A requerimiento DIP se implementará una mejora en Gateway ICCP de Central La Mina con el fin de habilitar el re-enlace de las comunicaciones ICCP tras cortes inprevistos de enlace, por lo anterior podrán haber intermitencias de datos SITR durante la ejecución de los trabajos.	Riesgo Leve	A requerimiento DIP se implementará una mejora en Gateway ICCP de Central La Mina con el fin de habilitar el re-enlace de las comunicaciones ICCP tras cortes inprevistos de enlace, por lo anterior podrán haber intermitencias de datos SITR durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 11:00	23-12-21 11:00	22-12-21 09:53	22-12-21 12:27
2021111160	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	29.2	trabajos automatización CDC Juncal	bajo	Conexión de señales digitales de Cargador de Baterías y conexión enlace modbus RTU con cargador de Baterías en CDC Juncal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-21 09:00	21-12-21 18:00	21-12-21 10:32	22-12-21 12:14
2021109269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-21 19:00	23-12-21 06:00	22-12-21 18:51	23-12-21 06:00
2021109268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-12-21 19:00	22-12-21 06:00	21-12-21 18:55	22-12-21 06:00
2021086523	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	04-12-21 00:31	02-01-22 22:42
2021086522	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN 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 (MSV), válvulas combinadas (CRV), bombas de emergencia y stand by 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 (MSV), válvulas combinadas (CRV), bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	04-12-21 00:31	02-01-22 22:42
2020004866	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)		02-02-20 12:00	04-02-20 08:00	02-02-20 12:20	
2021108945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARTA	TER SANTA MARTA U2 TER SANTA MARTA U3 TER SANTA MARTA U4 TER SANTA MARTA U9 TER SANTA MARTA U10	Otro Tipo de Trabajo		Aumento de pozos para mejoras en la producción de gas.	Se realizara la instalación de nuevos pozos en la red de capitación de gas, conectados en la linea principal N° 2	se realizara la instalación de nuevos pozos en la captación de gas que serán instalados en la linea N° 2	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-12-21 08:30	22-12-21 17:30	22-12-21 07:43	22-12-21 17:58
2021111087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELÍCANO SOLAR SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E El Pelicano: Instalación de nuevos Equipos Aire Acondicionado en Sala Eléctrica, Switchgear 23 KV, Sala de Baterías, Trabajos se realizarán con planta desconectada de Línea 220 KV PV El Pelicano - S/E Don Héctor por seguridad de personal a intervenir.	Maniobras de desconexión y posterior conexión de planta por parte de Pv. El Pelicano no presentarán riesgos asociados debido a que dichas maniobras se realizarán vía remota por parte de personal en centro de control CROCC. En sitio, para trabajos correspondientes a implementación de equipos de aire acondicionado en sala eléctrica y sala de baterías se consideran los siguientes riesgos, caídas al mismo nivel, caída a distinto nivel, arco eléctrico, Golpeado en Contra por objeto desde altura.	Instalación de nuevos Equipos Aire Acondicionado en Sala Eléctrica, Switchgear 23 KV, Sala de Baterías en sala eléctrica de S/E El Pelicano. Trabajos se realizarán con planta desconectada de Línea 220 KV Pv El Pelicano - S/E Don Héctor por seguridad de personal a intervenir. Se solicita restricción de No reconectar Interruptores 52J8 y 52J9 en S/E Don Héctor. SODI 37 2021	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		21-12-21 20:00	22-12-21 05:00	21-12-21 21:00	22-12-21 03:25
2021107787	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CENIZAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CENIZAS	TER CENIZAS U2	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas con variación de carga entre 3 (MW) a 5 (MW) y medición de gases para validación de sistema de monitoreo continuo de emisiones de Central Eléctrica Cenizas. Duración de 5 a 8 horas de Generación desde el martes 7 al viernes 31 de Diciembre 2021.	Trabajo en altura. Revisión de procedimientos de seguridad previo a inicio de trabajos.-	Pruebas de carga para Validación anual de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones. Trabajos auditados por empresa AIRON (Ingeniería y Control Ambiental)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	07-12-21 08:00	31-12-21 23:00	09-12-21 09:00	29-12-21 22:21
2021110955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	269.66	Medición semestral de material particulado y gases de chimenea.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad durante las pruebas debe mantener una carga superior a los 216 MW. No afecta los servicios complementarios sobre esta carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-21 10:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:09	22-12-21 21:04
2021113270	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	133	Reparación de línea de sistema de circulación por falla.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad con carga máxima de 133 MW con SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		22-12-21 06:00	22-12-21 16:00	22-12-21 06:00	22-12-21 21:55
2021113266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	85	Reparación de línea de sistema de circulación por falla.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad con carga máxima de 85 MW sin SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		22-12-21 01:52	22-12-21 16:00	22-12-21 01:52	22-12-21 06:00
2021112243	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER EMELDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la línea de 110 kV Central Emelda - Diego de Almagro a solicitud de Transelec para realizar trabajos de mantenimiento normal y exhaustivo sobre equipos de maniobra y medida del paño H8 en S/E Diego de Almagro.	No existe riesgo sobre las unidades generadoras ya que los trabajos son en S/E Diego de Almagro.	Documento ingresado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		22-12-21 20:00	23-12-21 06:00	22-12-21 19:57	23-12-21 06:24
2021112467	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	El trabajo consiste en realizar mantenimiento predictivo SCADA SP7	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para trabajo seguro.	Durante los trabajos, las señales presentaran posibles intermitencias en el envió de señales al Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:40	23-12-21 10:00
2021104798	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV AZABACHE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	04-12-21 11:45	31-12-21 23:59
2021113315	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE EL TORO	CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	450	Durante inspeccion se detecta alarma que impide el arranque de grupo electrogeno del edificio de mando	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo no planificado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 09:55	22-12-21 15:00	22-12-21 10:00	22-12-21 15:05
2021113311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE EL TORO	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	450	Se detecta fuerte filtracion de agua por circuito de aire acondicionado en la sala del trafo de poder	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo no planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 09:00	22-12-21 14:00	22-12-21 09:05	22-12-21 12:27
2021111851	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG2	Otro Tipo de Trabajo	121	Pruebas CEN (consumo especifico neto) , TG1B ciclo simple 121 MW con combustible petróleo Diesel.	Riesgo bajo para sistema	Pruebas a realizar con Petróleo Diesel TG1B con carga en 121MW .	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		21-12-21 19:00	22-12-21 05:00	21-12-21 18:57	22-12-21 03:00
2021104800	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV 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.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	04-12-21 11:45	31-12-21 23:59
2021104802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SOL DE LILA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Lila.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Lila.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	04-12-21 11:45	31-12-21 23:59
2021104799	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV DOMEYKO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domeyko.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domeyko.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 18:19	31-12-21 23:59
2021112499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE UCUQUER II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión por mantenimiento correctivo en instalaciones de terceros. Reparación de puntos calientes de estructura N°30 de LT 23kV Ucuquer - Quelentaro según SD N° 2021111976 de Transelec CGE	No se identifican riesgos asociadas a las actividades de la desconexión de la central	Reparación de puntos calientes de estructura N°30 de LT 23kV Ucuquer - Quelentaro según SD N° 2021111976 de Transelec CGE	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-12-21 09:45	22-12-21 15:15	22-12-21 10:12	22-12-21 13:37
2021112517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV EL AGUILA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Limpieza de filtros de aire CT e inversores	Riesgo bajo debido que se siguen los protocolos de seguridad de acuerdo a la matriz de riesgos.	CT1: Desconexión inversores 1 y 2, apertura 52CT1, apertura 89CT1-1 y cierre 89CT1-1T. CT2: Desconexión inversores 3, 4 y 5, apertura 52CT2 y 52CT3, apertura 89CT2-1 y 89CT3- 1. Cierre 89CT2-1T y 89CT3-1T. OBS : Desconexión alternada de CT1 y CT2 y se realizara cuando no exista recurso solar disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		22-12-21 20:00	22-12-21 22:00	22-12-21 20:09	22-12-21 21:33
2021108887	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARICA	TER ARICA M1AR U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor preventivo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-12-21 08:00	24-12-21 17:00	13-12-21 09:35	24-12-21 10:27
2021104924	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV LA CRUZ SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PFV La Cruz Solar. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PFV La Cruz Solar a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PFV La Cruz Solar. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PFV La Cruz Solar a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación. Reemplaza solicitud 2021099806.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59
2021113308	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	GEO CERRO PABELLON	GEO CERRO PABELLON U2	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desconectar Unidad N°2 por trabajos asociados a las pruebas de Unidad N°3, debido a falta de recurso geotérmico. Desviación de programa de carga, documento asociado SD 2021102988.	Se requiere desconectar Unidad N°2 por trabajos asociados a las pruebas de Unidad N°3, debido a falta de recurso geotérmico. Desviación de programa de carga, documento asociado SD 2021102988.	Se requiere desconectar Unidad N°2 por trabajos asociados a las pruebas de Unidad N°3, debido a falta de recurso geotérmico. Desviación de programa de carga, documento asociado SD 2021102988.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-12-21 08:30	23-12-21 00:00	22-12-21 08:49	23-12-21 09:00
2021102988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION) [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	20	Puesta en servicio y primera inyección de Unidad N°3 de Geotérmica Cerro Pabellón	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los estándares de seguridad de la compañía.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00	31-12-21 23:59	24-11-21 05:06	31-12-22 23:59
2021110989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	CENTRAL COMPLETA	Control Automático		Realizar pruebas de control AGC desde el CEN sobre CT Guacolda, con señales a través del CC-RNE. La intervención se realizaría en coordinación con Sr. Arturo Olavarria por el CEN.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Las pruebas se realizaran bajo coordinación del CEN (Arturo Olavarria) con unidades sobre los 100 MW, con movimientos de generación de alrededor de 10MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-21 08:00	24-12-21 20:00	17-12-21 08:16	24-12-21 11:55
2021107293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Anual Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-12-21 00:00	24-12-21 23:59	07-12-21 22:28	24-12-21 14:16
2021104955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP MC3 [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.5	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas . NUP1815	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-21 00:00	31-12-21 11:31	01-12-21 13:01	01-01-22 13:37
2021112691	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNITOS SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará limpieza de cántara con la rejas móviles y con personal de apoyo.	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-21 13:49	20-12-21 18:00	20-12-21 13:49	22-12-21 05:35
2021112366	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara migración de Router en Parque Eólico Totoral, el Parque quedará sin comunicación de igual forma tendremos personal nuestro preparado para cualquier requerimiento.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Se realizara migración de Router en Parque Eólico Totoral, el Parque quedará sin comunicación de igual forma tendremos personal nuestro preparado para cualquier requerimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-21 11:00	22-12-21 18:00	22-12-21 12:04	23-12-21 15:09
2021082833	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES	PE CABO LEONES I TIPO 2 (5 [MW]) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Cabo Leones I Etapa II NUP 1826. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I, Etapa II a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza a solicitud: 2021067892.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Cabo Leones I Etapa II NUP 1826. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial, pruebas consideran inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I, Etapa II a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza a solicitud: 2021067892.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021112486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de ajustes de proteccion de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de ajustes de protección de sobretensión fase. fase de los paños ET1.- ET3 de S/E Solar Jama según ECAP SouthEnergy- 2021- 002-D- aprobado por el CEN. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		22-12-21 20:00	23-12-21 07:00	22-12-21 22:06	23-12-21 06:18
2021110938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Se realizarán pruebas de inyección de energía hasta 155,21 MW para verificación del comportamiento de las unidades generadoras.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas de inyección de energía.	Actividades asociadas a proyecto NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-12-21 00:00	22-12-21 23:59	22-12-21 12:26	23-12-21 02:09
2021110937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Se realizarán pruebas de inyección de energía hasta 155,21 MW para verificación del comportamiento de las unidades generadoras.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas de inyección de energía.	Actividades asociadas a proyecto NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-12-21 00:00	21-12-21 23:59	21-12-21 12:14	22-12-21 01:29
2021111159	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Habilitación de comunicaciones	bajo	Habilitación de comunicación morbos entre controlador TM1703 y Unidad de Mando de Compuerta tuberia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-21 09:00	21-12-21 18:00	20-12-21 10:00	22-12-21 12:14
2021113650	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CHUYACA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se retira la central Chuyaca para poder extinguir un incendio en la unidad G1.	Se debe retirar del servicio en forma urgente la Central Chuyaca que se encontraba generando con 12,6 MW, debido a un foco de incendio en la unidad G1 (5596), además a las 16:48 hrs. se procede abrir el interruptor general 52BG1 en S/E Barro blanco, para que pueda ser extinguido el incendio por personal de bomberos.	no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-12-21 16:08	22-12-21 20:00	22-12-21 16:08	22-12-21 23:30
2021105126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MALLECO NORTE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	135	Pruebas de homologación dinámica para la Central PE Malleco Norte (NUP 1737) junto con ensayos de pruebas de anexos técnicos .	El riesgo sobre las instalaciones es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondiente.	Los interruptores de la Barra de 33 kV quedan a disposición del Jefe de Puesta en Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-21 09:00	31-12-21 20:00	01-12-21 15:15	31-12-21 14:13

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111237	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación energizado de la Línea Laberinto - M. Blancos Cto simple (Torre N° 59 a 132).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	S/E Mantos Blancos: Señalizar y No Reconectar 52J04L. S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar 52J05L.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:45	22-12-21 12:47
2017024760	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles				Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 KV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 ; 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 ; 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23	
2021082822	Linea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO TIGRE - FARELLON 220KV [EN_REVISION]	CERRO TIGRE - EST.98 220KV [EN_REVISION] EST.98 – FARELLON 220 KV [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio línea 220 kV Farellón-Cerro Tigre correspondiente al proyecto NUP 1611. Trabajos consideran energización de línea Farellón- Cerro Tigre. Condiciones requeridas en S/E Farellón: A disposición de jefe 89J3-1, 89J3-2, 52J3. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: a disposición de jefe de faena 52JT1 89JT1-1, 89JT1-2. Reemplaza solicitud: 2021066737	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio línea 220 kV Farellón-Cerro Tigre correspondiente al proyecto NUP 1611. Trabajos consideran energización de línea Farellón- Cerro Tigre. Condiciones requeridas en S/E Farellón: A disposición de jefe 89J3-1, 89J3-2, 52J3. Condiciones requeridas en S/E Cerro Tigre: a disposición de jefe de faena 52JT1 89JT1-1, 89JT1-2. Reemplaza solicitud: 2021066737	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021082811	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TCHAMMA – PALLATA 220KV [EN_REVISION]	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio Línea 220 kV Tchamma - Pallata. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J2, 89J2-2, 89J2-1 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Pallata. A disposición de jefe de faena 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio Línea 220 kV Tchamma - Pallata. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J2, 89J2-2, 89J2-1 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Pallata. A disposición de jefe de faena 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-21 00:00	31-12-21 23:59	01-10-21 00:00	31-12-21 23:59
2021106563	Linea	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE LINO SPA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110 KV [EN_REVISION]	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño H3 de S/E Rio Salado y HT1 S/E Sol de Los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena equipos paño H3 de S/E Rio Salado y HT1 S/E Sol de Los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-21 00:00	31-12-21 23:59	02-12-21 04:06	31-12-21 23:59
2021106624	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORALILLO 220KV	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 07:02	22-12-21 12:50
2021110978	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación		Se realiza faena de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se realiza faena de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:42	22-12-21 15:19
2021113771	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	COLLIPULLI - VICTORIA 66kV	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de Topología, se solicita transferencia de SS.EE Angol y Collipulli hacia S/E Los Ángeles, debido a riesgo por incendio cercano a la altura de estructura 265 del tramo de Línea Victoria-Collipulli.	Riesgo Bajo, precautoria por por cambio de Topología.	Sin interrupción al suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 22:03	23-12-21 00:40	22-12-21 22:03	23-12-21 04:31
2021113314	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TALCA - LA PALMA 66kV	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST. 11 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de poste chocado en redes de distribución.	Trabajos en instalaciones de CGE distribución aplicando procedimiento de seguridad interno.	Los trabajos de CGE distribución se realizaran en cruce de linea 66 kV Talca - Villa Alegre con línea de 15 kV asociada al alimentador Centenario de S/E La Palma.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 17:00	22-12-21 10:01	22-12-21 16:16
2021112141	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 66kV	RETIRO - PARRAL 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Linares o B2 de S/E Parral por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Parral-Retiro.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:31	22-12-21 19:31	22-12-21 10:28	22-12-21 20:30
2021112139	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHILLAN - SANTA ELVIRA 66kV	CHILLAN - TAP EL NEVADO 66KV C1 TAP EL NEVADO - SANTA ELVIRA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Monterrico o B2 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Chillán-Santa Elvira.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:28	22-12-21 18:28	22-12-21 10:28	22-12-21 20:30
2021111976	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - UCUQUER 23KV	QUELENTARO - CRUCE DEL RIO 23KV C1 CRUCE DEL RIO - UCUQUER 23KV C1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión para realizar mantenimiento correctivo por punto caliente en Estructura de anclaje N° 30.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Mediante SODI N°381/2021, se solicita a Coener la desconexión de LT23 Ucuquer-Quelentaro, operadora del Parque Eólico Ucuquer 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 15:00	22-12-21 10:08	22-12-21 13:38
2021111833	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66kV L1 C1 LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [EN_REVISION] PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 [EN_REVISION] EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 [EN_REVISION] PITRUFQUEN - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION] PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 [EN_REVISION] EST. 220 - EST. 225 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 225 - EST. 243 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 243 - EST. 255 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 255 - EST. 260 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 260 - EST. 266 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 266 - EST. 291 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo de reconexión a LT 66 kV Loncoche-Temuco 1 como medida de precaución operacional por faenas proyecto ampliación S/E Padre las Casas.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a LT 66 kV Loncoche-Temuco 1 como medida de precaución operacional por faenas proyecto ampliación S/E Padre las Casas.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 13:00	22-12-21 10:09	22-12-21 13:36
2021111452	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV	ITAHUE - MOLINA 66KV C1 MOLINA - CURICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Bloquear la reconexión del Int. 52B3 en SE Itahue y 52B4 en SE Curicó. Con motivo de los trabajos de mantenimiento que se realizará en el Cto. Molina-Curicó Cto.2	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2021111445	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 16:00	22-12-21 06:57	22-12-21 20:09
2021111449	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV	ITAHUE - MOLINA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Realizar la apertura sin tensión desconectador 89B2-1 hacia Curicó del Cto.2	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con las solicitudes al CEN N°2021111445 y N°2021111447. La carga del T1 se encuentra transferida hacia el T2 de SE Molina.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 07:05	22-12-21 06:57	22-12-21 20:09
2021111445	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV	MOLINA - CURICO 66KV C2	Mantenimiento preventivo		Se realizará la instalación de gorros antiguano y limpieza de aislación.	bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud al CE N°	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 16:00	22-12-21 06:57	22-12-21 20:09
2021111240	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Realizar lavado de aislación de Línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2[Torre N° 04 a 45).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática se solicita; S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:04	22-12-21 13:07
2021110680	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes del paño H6 de S/E Las Vegas. 2.- Se realizaran apertura de bornieras en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Esperanza) hacia centro de control de CeleoRedes. 3.- Pruebas de señales estados-alarmas de los paños H3 de S/E Esperanza y paño H6 de S/E Las Vegas con el CEN, para su validación Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Esperanza paño H3 y S/E Las Vegas paño H6. Se integrara paño H6 de S/E Las Vegas desde la RTU de S/E Esperanza(donde se tiene concentrado las señales del paño H6 de S/E Las Vegas)	Riesgo bajo, se procederá a abrir las borneras (Asociadas a alarmas-estados-comandos-variables analógicas) presentes en la RTU para evitar cualquier operación involuntaria en los equipos que están en servicio del paño H6 de S/E Las Vegas y paño H3 de S/E Esperanza.	Debido al traspaso de los activos de Colbún Transmision S.A. a CeleoRedes, se realizara el siguiente trabajo: 1.- Traspaso de las señales de estados y alarmas al Scada-Centro de control de CeleoRedes del paño H6 de S/E Las Vegas. 2.- Se realizaran apertura de bornieras en RTU, para realizar pruebas desde RTU(S/E Esperanza) hacia centro de control de CeleoRedes. 3.- Pruebas de señales estados-alarmas de los paños H3 de S/E Esperanza y paño H6 de S/E Las Vegas con el CEN, para su validación Con este trabajo, CeleoRedes reportara las señales SITR al CEN de los equipos presentes en S/E Esperanza paño H3 y S/E Las Vegas paño H6. Se integrara paño H6 de S/E Las Vegas desde la RTU de S/E Esperanza(donde se tiene concentrado las señales del paño H6 de S/E Las Vegas)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-21 08:00	06-01-22 18:00	16-12-21 09:43	30-12-21 19:43
2021110134	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPERANZA - FUNDICION CHAGRES 110KV	ESPERANZA - FUNDICION CHAGRES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por el Proyecto NUP1072 SE/ Rio Aconcagua, se procederá a realizar protocolización de relés de protección paño H2(GE D60 sistema 1-2) de S/E Esperanza según indicaciones del ECAP aprobado por el CEN. Se trabajará en forma alternada, primero en el relé de protección D60 sistema 1 en donde se rescatara la información del relé, luego se realizaran bloqueos de trip-50BF y procederá a realizar protocolización usando maleta OMICRON. Una vez finalizado , se le cargaran los ajustes rescatados anteriormente y se verificara que no existan salidas activas, con esto se procederá a realizar el desbloqueo de trip-50BF para luego entrar en operación nuevamente. Luego se seguirá con el relé de protección D60 sistema 2, usando la misma forma que para el relé del sistema 1, todo asociado al paño H2 de S/E Esperanza.	Riesgo bajo, se trabajara en forma alternada y bloqueando los trip-50BF primeramente del relé sistema 3y luego del sistema 2., además se desactivara el SW de teleprotecciones del paño H2 de S/E Esperanza y existirá inspección permanente.	Por el Proyecto NUP1072 SE/ Rio Aconcagua, se procederá a realizar protocolización de relés de protección paño H2(GE D60 sistema 1-2) de S/E Esperanza según indicaciones del ECAP aprobado por el CEN. Se trabajara en forma alternada, primero en el relé de protección D60 sistema 1 en donde se rescatara la información del relé, luego se realizaran bloqueos de trip-50BF y procederá a realizar protocolización usando maleta OMICRON. Una vez finalizado , se le cargaran los ajustes rescatados anteriormente y se verificara que no existan salidas activas, con esto se procederá a realizar el desbloqueo de trip-50BF para luego entrar en operación nuevamente. Luego se seguirá con el relé de protección D60 sistema 2, usando la misma forma que para el relé del sistema 1, todo asociado al paño H2 de S/E Esperanza. Existirá intermitencia de alarmas asociados al paño H2 de S/E Esperanza, debido a los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	28-12-21 18:00	22-12-21 13:13	29-12-21 09:05
2021109352	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1 QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores y supervisión permanente.	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021110365	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 ESPERANZA - TAP F CHAGRES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Por el Proyecto NUP1072 SE/ Rio Aconcagua de Transelec, se procederá a realizar protocolización de relés de protección paño H1(GE D60 sistema 1-2) de S/E Esperanza según indicaciones del ECAP aprobado por el CEN. Se trabajará en forma alternada, primero en el relé de protección D60 sistema 1 en donde se rescatara la información del relé, luego se realizaran bloqueos de trip-50BF y procederá a realizar protocolización usando maleta OMICRON. Una vez finalizado , se le cargaran los ajustes rescatados anteriormente y se verificará que no existan salidas activas, con esto se procederá a realizar el desbloqueo de trip-50BF para luego entrar en operación nuevamente. Luego se seguirá con el relé de protección D60 sistema 2, usando la misma forma que para el relé del sistema 1, todo asociado al paño H1 de S/E Esperanza. Existirá intermitencia de alarmas asociados al paño H1 de S/E Esperanza, debido a los trabajos	Bajo, se trabajará en forma alternada y bloqueando los trip-50BF primeramente del relé sistema 3y luego del sistema 2., además se desactivará el SW de teleprotecciones del paño H1 de S/E Esperanza y existirá inspección permanente.	Por el Proyecto NUP1072 SE/ Rio Aconcagua de Transelec, se procederá a realizar protocolización de relés de protección paño H1(GE D60 sistema 1-2) de S/E Esperanza según indicaciones del ECAP aprobado por el CEN. Se trabajará en forma alternada, primero en el relé de protección D60 sistema 1 en donde se rescatara la información del relé, luego se realizaran bloqueos de trip-50BF y procederá a realizar protocolización usando maleta OMICRON. Una vez finalizado , se le cargaran los ajustes rescatados anteriormente y se verificará que no existan salidas activas, con esto se procederá a realizar el desbloqueo de trip-50BF para luego entrar en operación nuevamente. Luego se seguirá con el relé de protección D60 sistema 2, usando la misma forma que para el relé del sistema 1, todo asociado al paño H1 de S/E Esperanza. Existirá intermitencia de alarmas asociados al paño H1 de S/E Esperanza, debido a los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	22-12-21 18:00	20-12-21 08:43	29-12-21 09:05
2021109449	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA – RIO ACONCAGUA 110 KV [EN_REVISION]	ESPERANZA – E 225B 110 KV C2 [EN_REVISION] ESPERANZA – EST. 225B 110 KV C2 [EN_REVISION] ESPERANZA – E 225B 110 KV C1 [EN_REVISION] ESPERANZA – EST. 225B 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada.	Riesgo Bajo, no se intervendrán ramas de apertura y cierre de Interruptores y supervisión permanente.	Integración de alarmas Equipo de Teleprotecciones LAT 220kV y LAT 110kV en RTU y Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 16:23	27-12-21 11:44
2021111429	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA NEVADA [En_Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [EN_REVISION]	TRES QUEBRADAS - EST A 220KV C1 EST.A – LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sustitución de aislador roto en la Torre 21 Condiciones requeridas: Abierto 52JL2; 89JL2 1; 89JL2-2 y cerrado 89JL2-3T en S/E Tres Quebradas. Abierto 52JL1; 89JL1-1; 89JL1-2 y cerrado 89JL1-3T en S/E Lama.	El riesgo del trabajo es bajo producto de que las instalaciones se encuentran desenergizadas.	SSustitución de aislador roto en la Torre 21 Condiciones requeridas: Abierto 52JL2; 89JL2-1; 89JL2-2 y cerrado 89JL2-3T en S/E Tres Quebradas. Abierto 52JL1; 89JL1-1; 89JL1-2 y cerrado 89JL1-3T en S/E Lama.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 15:00	22-12-21 10:43	22-12-21 14:56

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021093911	Linea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	MAITENCILLO - CASERONES 220kV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD	Actividades: Intervención enlaces de teleprotecciones, S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD.,- Verificar Estado Conexiones, Registro de Configuración y Software, Regristo de Eventos y Alarmas, Elaboracion de informe de falla.,.- Teleprotecccion TPFO-11 asociada TP Principal de Circuito 1,.- Teleprotecccion TPFO-12 asociada TP Principal de Circuito 2,.- Teleprotección Externa (Solo usa canal de comunicación de MUX POR FIBRA OPTICA), se debe revisar canal de comunicacion en Multiplexor.,.- Revision de niveles de potencia Optica en equipos MUX, amplificador y transponder, pruebas de luz con OTRD en cabecera de Fibra OPGW direccion SE Maitencillo.,.,- NO REQUIERE SIP, TELEPROTECCIONES DE RESPALDO VIA OPLAT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 10:00	05-11-21 18:00	27-10-21 10:25	07-01-22 18:50
2021093910	Linea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	MAITENCILLO - CASERONES 220kV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD	Actividades: Intervención enlaces de teleprotecciones, S/E CASERONES. REVISION DE ENLACE DE FIBRA OPTICA PARA TPFO-11 y TPFO-12 DIR. S/E MAITENCILLO. POR PRESENTAR ANORMALIDAD.,- Verificar Estado Conexiones, Registro de Configuración y Software, Regristo de Eventos y Alarmas, Elaboracion de informe de falla.,.- Teleprotecccion TPFO-11 asociada TP Principal de Circuito 1,.- Teleprotecccion TPFO-12 asociada TP Principal de Circuito 2,.- Teleprotección Externa (Solo usa canal de comunicación de MUX POR FIBRA OPTICA), se debe revisar canal de comunicacion en Multiplexor.,.- Revision de niveles de potencia Optica en equipos MUX, amplificador y transponder, pruebas de luz con OTRD en cabecera de Fibra OPGW direccion SE Maitencillo.,.,- NO REQUIERE SIP, TELEPROTECCIONES DE RESPALDO VIA OPLAT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 10:00	05-11-21 18:00	27-10-21 10:25	07-01-22 18:50
2021111589	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220KV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1 ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con método de Pitón en mano, en las torres de transmisión, se requiere no reconectar las líneas de 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	Riesgo de operación de la línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 o 2. Se lavara un circuito a la vez por lo que no existe riesgo de operación de los dos circuitos al mismo tiempo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:04	22-12-21 12:34
2021112242	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Línea desenergizada a solicitud de Transelec para realizar trabajos de mantenimiento normal y exhaustivo, en la S/E Diego de Almagro, del 52H8. Mantenimiento normal a TPH8, TCH8, PRH8, 89H8-2 y 89H8-2T.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec S.A.	Documento ingresado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 20:00	23-12-21 06:00	22-12-21 19:57	23-12-21 06:24
2021111481	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores pitón remoto	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Crucero 52J6. S/E Chacaya 52J3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:30	22-12-21 16:00	22-12-21 08:08	22-12-21 15:15
2021111464	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Inspección Visual	0	Inspección con DRON línea energizada	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:30	22-12-21 16:00	22-12-21 08:30	22-12-21 15:15
2021107804	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CUYA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 . TAP CHIZA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUYA 110KV C1	Medición de malla a tierra	0	Medida malla tierra estructuras.	Riesgo bajo, trabajo se encuentra en la matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica No reconectar 52HT3 - SE Pozo Almonte No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 17:00	22-12-21 09:48	22-12-21 12:08
2021032581	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHAPIQUIÑA - ARICA 66KV	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Obras Civiles	0	Tendido de línea y paso de vehículos cercanos a línea EECL Chapiquiña-Arica 66kV. Empresa COBRA MSA se encuentra desarrollando la construcción de LAT Nueva Pozo Almonte – Parinacota, y habilitando la Instalación de Faena cerca de SE Parinacota en Cerro Chuño.	Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercano a línea en tendido de su línea de alta tensión.	Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR 52B2 ; SE CHAPIQUIÑA NO RECONECTAR 52B2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-21 00:00	31-12-21 23:59	20-04-21 08:17	06-01-22 09:50
2020100399	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHAPIQUIÑA - ARICA 66KV	CHAPIQUIÑA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Obras Civiles	0	Reparación de ruta 11CH, trabajos cercanos a línea 66kV Chapiquiña-Arica (vialidad). Asociar esta solicitud, a los IF CEN 2019003419 & 2020002270.	Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercano a línea con maquinaria altura.	Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR 52B2 ; SE CHAPIQUIÑA NO RECONECTAR 52B2. Esta solicitud reemplaza a la SI 2020063764.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-21 00:00	31-12-21 23:59	01-01-21 00:00	06-01-22 09:50
2021112117	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1 CHACAYA – CAPRICONIO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución sobre la línea, por trabajos de reparación de hebras cortadas en línea 220 kV Atacama - O´Higgins, solicitado por CC MEL	Riesgo medio hacia la instalación, por trabajos sobre línea de transmisión por parte de terceros	Condiciones Requeridas: SE Chacaya No Reconectar 52J2 - SE Capricornio No reconectar 52T1 - SE Mantos Blancos 52J02.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 09:20	22-12-21 16:17
2021104923	Linea	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CRUZ SOLAR - TAP OFF LA CRUZ SOLAR 220KV [EN_REVISION]	LA CRUZ SOLAR - TAP OFF LA CRUZ SOLAR 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores paño J3 Tap La Cruz y paño J1 S/E La Cruz Solar. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena interruptores y desconectadores paño J3 Tap La Cruz y paño J1 S/E La Cruz Solar. Periodo de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 2021098407.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	31-12-21 23:59	01-12-21 00:00	31-12-21 23:59
2021111735	Linea	Ejecución Exitosa	GNL MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	CHACAYA - EST. N°51 110KV C1 EST. N°51 - GNL MEJILLONES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion linea energizada + Marco de linea GNLM, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52H3 No Reconectar. S/E GNL Mejillones: 52Q0 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 06:30	22-12-21 16:00	22-12-21 08:47	22-12-21 13:44
2021106527	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 17:00	22-12-21 07:18	22-12-21 17:29
2021106506	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 17:00	22-12-21 07:18	22-12-21 17:29
2021112106	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 220 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador (Solo para PL1 y PL2). 4.- Trabajos en PL1: 02:30 a 02:50 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 02:50 a 03:10 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x 220 kV Circuito 2. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112104. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 2. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 02:30 a 02:50 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 02:50 a 03:10 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 02:30	22-12-21 03:10	22-12-21 03:42	22-12-21 05:36
2021112104	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Maitencillo 220 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador (Solo para PL1 y PL2). 4.- Trabajos en PL1: 02:30 a 02:50 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 02:50 a 03:10 hrs. 6.- Trabajos en 50BF y Controlador Paño J14: 03:10 a 04:00 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x 220 kV Circuito 2. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se declara riesgo de pérdida de supervisión en Paño J14 de S/E Maitencillo. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112106. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 2. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 02:30 a 02:50 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 02:50 a 03:10 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo. 3.- S/E Maitencillo. Trabajos en 50BF Paño J14 03:10 a 03:30 hrs.: Bloqueo de 50BF en Paño J14.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 02:30	22-12-21 04:00	22-12-21 03:42	22-12-21 05:36
2021112101	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Maitencillo 220 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador (Solo para PL1 y PL2). 4.- Trabajos en PL1: 01:00 a 01:20 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 01:20 a 01:40 hrs. 6.- Trabajos en 50BF y Controlador Paño J13: 01:40 a 02:30 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x 220 kV Circuito 1. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se declara riesgo de pérdida de supervisión en Paño J13 de S/E Maitencillo. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112098. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 01:00 a 01:20 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 01:20 a 01:40 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo. 3.- S/E Maitencillo. Trabajos en 50BF Paño J13 01:40 a 02:00: Bloqueo de 50BF en Paño J13.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 01:00	22-12-21 02:30	22-12-21 01:42	22-12-21 03:37
2021112098	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 220 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador. 4.- Trabajos en PL1: 01:00 a 01:20 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 01:20 a 01:40 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x 220 kV Circuito 1. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112101. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 01:00 a 01:20 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 01:20 a 01:40 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Maitencillo y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 01:00	22-12-21 01:40	22-12-21 01:55	22-12-21 03:37
2021112094	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador. 4.- Trabajos en PL1: 00:00 a 00:30 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 00:30 a 01:00 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2x 500 kV Circuito 2. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112090. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 2. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 00:00 a 00:30 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 00:30 a 01:00 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 00:00	22-12-21 01:00	22-12-21 00:16	22-12-21 01:21
2021112090	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Cardones 500 kV: Protecciones PL1 y PL2 (Trabajos alternados): 1.- Cambio de hora a UTC-0. 2.- Implementar Minuta 06/2020 aprobada por Coordinador. 4.- Trabajos en PL1: 00:00 a 00:30 hrs. 5.- Trabajos en PL2: 00:30 a 01:00 hrs.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2x 500 kV Circuito 2. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo.	Trabajos asociados a solicitud 2021112094. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en la LT Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 2. 1.- Trabajos en Sistema 1 (PL1) 00:00 a 00:30 hrs.: Bloqueo de PL1 en ambos extremos (S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo). 2.- Trabajos en Sistema 2 (PL2) 00:30 a 01:00 hrs.: Bloqueo de PL2 en ambos extremos (S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo). Los bloqueos de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma alternada y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 00:00	22-12-21 01:00	22-12-21 00:16	22-12-21 01:21
2021111607	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV C1 NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de los circuitos 1 y 2 de LT 2x500kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	Existe riesgo de disparo no simultaneo de los circuitos 1 y 2 de LT 2x500kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, se minimizaran los riesgos tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azucar: Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K7 y 52K8. Bloqueo de reconexión de Interruptores 52K10 y 52K11. Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Polpaico: Bloqueo de reconexión de Interruptor 52K3. Bloqueo de reconexión de Interruptor 52K4.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:07	22-12-21 17:09

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111630	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 230 KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220 KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 230 KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220 KV C1	Lavado de Aislación		LAVADO DE AISLACIÓN ZONA BAJA DE LA LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI N°1 Y 2	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS S2J3: Reconexión deshabilitada. S/E LAGUNAS S2J4: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI S2L1: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI S2L2: Reconexión deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:12	22-12-21 17:46
2021112135	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 12:15	22-12-21 16:00
2021112097	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de hebras cortadas en línea Atacama O'Higgins circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Mejillones: No reconectar 52J2. S/E O'Higgins: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 07:30	23-12-21 18:00	21-12-21 06:59	23-12-21 13:04
2021111825	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inicio trabajos de reparación de puntos con hebras cortadas.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones operacionales: Abierto 52J6, 89J6-12, 89J6-2 de SE O'Higgins Abierto 52J10, 89J10-1, 89J10-2 de SE Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 06:11	23-12-21 09:00
2021111824	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inicio trabajos de reparación de puntos con hebras cortadas.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones operacionales: Abierto 52J6, 89J6-12, 89J6-2 de SE O'Higgins Abierto 52J10, 89J10-1, 89J10-2 de SE Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	21-12-21 20:00	21-12-21 06:59	22-12-21 06:11
2021111822	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inicio trabajos de reparación de puntos con hebras cortadas.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones operacionales: Abierto 52J8, 89J8-11, 89J8-2 de SE O'Higgins Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 de SE Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 06:11	23-12-21 09:00
2021111819	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inicio trabajos de reparación de puntos con hebras cortadas.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones operacionales: Abierto 52J8, 89J8-11, 89J8-2 de SE O'Higgins Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 de SE Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	21-12-21 20:00	21-12-21 06:59	22-12-21 06:11
2021104788	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solcitud de Transelec por trabajos de tratamiento anticorrosivo en Subestación Atacama, se requiere orden de no reconectar las líneas 220 kV Atacama-O'Higgins 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama el 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins el 52J6 y 52J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	31-12-21 20:00	29-11-21 12:16	03-01-22 09:54
2021098816	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solcitud de Transelec Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Línea en Subestación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama el 52J10 S/E O'Higgins el 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-21 08:00	31-12-21 20:00	11-11-21 08:26	03-01-22 09:54
2021098814	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solcitud de Transelec Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Línea en Subestación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama el 52J3 S/E O'Higgins el 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-21 08:00	31-12-21 20:00	11-11-21 08:26	03-01-22 09:54
2021098306	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo		1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. POZO N°11 - 12 INTERPLANTA	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No Reconectar 52B2. S/E Escondida Norte: No Reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-21 08:00	31-12-21 20:00	10-11-21 07:36	03-01-22 09:54
2021098305	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA (Pinta Verde).	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Domeyko: No Reconectar 52J5. S/E Escondida: No Reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-21 08:00	31-12-21 20:00	10-11-21 07:36	03-01-22 09:54
2021098304	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Zaldivar: No Reconectar 52J1. S/E Escondida: No Reconectar 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-21 08:00	31-12-21 20:00	10-11-21 07:36	03-01-22 09:54
2021098303	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cuña caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canaleta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. POZO N°5 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Nueva Zaldivar: No Reconectar 52J05L. S/E Sulfuros: No Reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-21 08:00	31-12-21 20:00	10-11-21 07:36	03-01-22 09:54
2021113502	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar 52BT1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelec quienes informan que CGE realizará el reemplazo de un poste quebrado producto del choque de vehículo en proximidades de cruce con línea 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE.	Documento gestionado a solicitud de Transelec mediante SODI de curso forzoso 1118/2021.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 16:00	22-12-21 11:16	22-12-21 16:13
2021110385	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelec por trabajos de roce bajo la línea energizada (línea de 66 kV San Javier - Constitución).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:09	22-12-21 16:13
2021105043	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de puesta en servicio de la línea de 66 kV y su paño correspondiente.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía Quickstart SpA.	Proyectos NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-21 00:00	28-02-22 23:59	01-12-21 00:00	06-01-22 00:01
2021111791	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 KV. Tramo 00-232.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No Reconectar 52J4 y 52J5 y en S/E Esperanza No reconectar 52JL1 y 52JL3	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 09:20	22-12-21 16:07
2021113737	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LLOLLEUHUE - LOS LAGOS 66KV	TAP OFF PAILLACO – LOS LAGOS 66KV C1 LLOLLEUHUE – ENMALLE AEREO 66KV C1 ENMALLE AEREO – TAP OFF PAILLACO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere deshabilitar y no reconectar línea 66kV Los Lagos LLolleUhue debido a crucieta dañada en est AT. 10794.	Riesgo medio y controlado	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 21:19	23-12-21 02:00	22-12-21 21:20	23-12-21 01:47
2021110433	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	REMEHUE – ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 – LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelec por faenas de instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 982 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 09:09	22-12-21 22:41
2021110419	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNION 66KV	REMEHUE - LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue - La Unión, a solicitud de Transelec por faenas de instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado, por Transelec.	SODI 982 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 09:19	22-12-21 22:41
2021106001	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar línea 66 kV Picarte Corral , por trabajos de roce y poda en faja servidumbre, próximos a línea AT.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: PT 67529	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:01	22-12-21 17:50
2021098801	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se requiere no reconectar línea 66 kv Valdivia Los lagos, esto por faenas de Roce, podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizadas.	(PT 2021-02034 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	24-12-21 17:00	20-12-21 09:53	24-12-21 21:47
2021109321	Linea	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se requiere no reconectar Líneas 220kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón Manual y Remoto a líneas indicadas.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de lavado de aislación	Lavado de aislación de los circuitos se realizará de forma alternada. Faenas Coordinadas con C.C MEL y CCT-Grupo SAESA. (PT 67614 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:07	22-12-21 18:24
2021113268	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LA MISION - REMEHUE 66KV	LA MISION - REMEHUE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere de curso forzoso la desconexión de la línea 66 kV Remehue la Misión N° 2, debido a que se requiere trabajar en reparación de grampa en estructura N° 3 de la línea 66 kV Remehue la Misión N° 1.	el riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizara con LAT 66 kV Remehue la Misión N° 1 desconectada	Asociado a Trabajo de curso forzoso 2021113267	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 13:00	22-12-21 11:18	22-12-21 13:34
2021113267	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LA MISION - REMEHUE 66KV	LA MISION - REMEHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere de curso forzoso la desconexión de la línea 66 kV Remehue la Misión N° 1, debido a que en recorrido de inspección se encontró una grampa sin el pasador de unos de los puentes en la estructura N° 3 de dicha línea. Esta desconexión no afecta consumos.	el riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizara con LAT 66 kV Remehue la Misión N° 1 desconectada	Trabajo de curso forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 13:00	22-12-21 11:18	22-12-21 13:34
2021111912	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LLOLLEUHUE - LA UNION 66KV	LLOLLEUHUE - LA UNION 66KV C1 LLOLLEUHUE - LA UNION 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 66 kV Lollelhue Unión N°1 y 2 a solicitud de TRANSELEC, por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 5-6.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Registro interno: SODI 1006 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 20:00	22-12-21 08:18	22-12-21 20:15
2021111028	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PICARTE 66KV	SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1 VALDIVIA - PICARTE 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre		No reconectar línea 66 kV Valdivia Picarte por faenas de Talas, podas y roce en faja de servidumbre.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	PT 2021-02447 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:30	22-12-21 18:24
2021107349	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 kV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°198 - 827.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K6, K9 en SCHA y paños K1, K4 en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:59	22-12-21 11:19
2021106103	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 kV Cumbres - Nueva Cardones, entre estructuras N°001-464.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 kV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K3, K6 en SCUM y paños K9, K12 en SNCA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:16	22-12-21 11:47
2018039135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N°484 a 615.	L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 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	
2021113501	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE Trasmisión por reemplazo de poste chocado cercano a cruce de L 66 kV, San Javier - Constitución (CURSO FORZOSO).-	Bajo.	Actividades: San Javier: A solicitud de CGE Trasmisión por reemplazo de poste chocado cercano a cruce de Linea 66 kV San Javier – Constitución (CURSO FORZOSO).- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 16:00	22-12-21 11:04	22-12-21 16:14

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021113500	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66kV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE Trasmisión por reemplazo de poste chocado cercano a cruce de L 66 kV, San Javier - Constitución (CURSO FORZOSO).-	Bajo.	Actividades: San Javier: A solicitud de CGE Trasmisión por reemplazo de poste chocado cercano a cruce de Linea 66 kV San Javier – Constitución (CURSO FORZOSO).- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:00	22-12-21 16:00	22-12-21 11:04	22-12-21 16:14
2021113309	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CONCHI - EL ABRA 220KV	CONCHI - EST. 274 B 220KV C1 EST. 274 B - EL ABRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGIE (SODI 131),Instalación Puentes supletorio(cable acero) en cable guardia	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Conchi-El Abra C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de ENGIE (SODI 131),Instalación Puentes supletorio(cable acero) en cable guardia, por encontrar hebras cortadas en inspección realizada. Restricciones: Terceros, S/E Conchi: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E El Abra: 52J8 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:49	22-12-21 11:33
2021113200	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructuras 245 a fin de efectuar mediciones por intermitencias en fibra óptica	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructuras 245 a fin de efectuar mediciones por intermitencias en fibra óptica Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:15	22-12-21 19:04
2021113199	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructuras 245 a fin de efectuar mediciones por intermitencias en fibra óptica	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas desde estructuras 245 a fin de efectuar mediciones por intermitencias en fibra óptica Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 10:15	22-12-21 19:04
2021113026	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mejoramiento de las condiciones en el conductor de la F2 del tramo 137-144.Traslado de plaza de tendido de torre 166 a torre 144. Curso forzoso para controlar riesgo de caída de conductor y corte de perlón de retención entre estructura E137 a E144 F2.	Bajo	Actividades: Mejoramiento de las condiciones en el conductor de la F2 del tramo 137-144.Traslado de plaza de tendido de torre 166 a torre 144. Curso forzoso para controlar riesgo de caída de conductor y corte de perlón de retención entre estructura E137 a E144 F2. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 Bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: El Jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 2 F/S (tramo E137; 139A; 141).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 09:00	22-12-21 18:00	22-12-21 07:18	22-12-21 18:50
2021112795	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Charrua-Concepción.	Bajo	Actividades:- Solicitud de forestal Arauco, para realizar corte de bosque de pinos cercano a líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 08:00	23-12-21 18:00	22-12-21 09:15	23-12-21 18:45
2021112519	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1.	Bajo.	Actividades:- Solicitud de forestal arauco, para realizar corte de bosque de pinos cercano a líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	21-12-21 18:00	20-12-21 08:38	22-12-21 09:13
2021112518	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la Línea 154kV Charrua-Concepción, C1.	Bajo.	Actividades:- Solicitud de forestal arauco, para realizar corte de bosque de pinos cercano a líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	21-12-21 18:00	20-12-21 08:38	22-12-21 19:13
2021112508	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades:- S/E Entre Ríos: Reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en 89J8-1. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de paño J8 (al principio de la actividad y al finalizar). Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220kV-Entre Ríos o Barra 220 kV, Sección 1-Entre Ríos o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos o L 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J7-1 y Barra 220kV sección 1; entre 89J9-2 y Barra 220kV sección 2; entre 89J7-3 y el Banco ATR1; entre 89J9-3 y la Linea 220kV Charrúa Entre Ríos 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-21 08:00	22-12-21 18:00	20-12-21 15:47	22-12-21 13:54
2021112504	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Tarapacá - Cóndores, Inspección recepción de línea con drone, Estructura(s): E1N - E12A Tarapacá - Puerto Patache C2, Total: 18 ESTR		Actividades: L 220kV Tarapacá - Cóndores, Inspección recepción de línea con drone, Estructura(s): E1N - E12A Tarapacá - Puerto Patache C2, Total: 18 ESTR, Fecha de ejecución: 22-23.12.2021 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	23-12-21 18:00	22-12-21 07:42	23-12-21 19:40
2021112387	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento normal y exhaustivo del 52H8. Mantenimiento normal TPH8. Mantenimiento normal TCH8.	Bajo	Actividades: MR8 reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Diego de Almagro: Mantenimiento normal y exhaustivo del 52H8. Mantenimiento normal TPH8. Mantenimiento normal TCH8. Mantenimiento normal PRH8. Mantenimiento normal 89H8-2 y 89H8-2T. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-Emelda, C1 o Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras de bloqueos provisionales en ambos lados de 52H8 . . Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras de bloqueos provisionales en conexión superior TPH8 . . Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras de bloqueos provisionales en ambos lados TCH8 . . Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 20:00	23-12-21 06:00	22-12-21 19:50	23-12-21 06:19
2021111908	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 y 64 a 66	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 y 64 a 66 Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111714	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°1y2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. sin crucetas ni escalines.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir .,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S2JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021111713	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°1y2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. sin crucetas ni escalines.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir .,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S2JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021111704	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°2 EN ESTR. 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223.,REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 225 a 243.,Inspección completa de estructura desde E-197 a E-223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2).,Inspección completa de estructura desde E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2).,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir .,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021111703	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°2 EN ESTR. 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223.,REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 225 a 243.,Inspección completa de estructura desde E-197 a E-223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2).,Inspección completa de estructura desde E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2).,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir .,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021111649	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra por decreto Aumento de capacidad Nueva Puerto Montt (Tineo) - Puerto Montt.	Bajo	Actividades: SNA0002-A- Preparativos en faja de servidumbre, posicionamiento de equipos de tendido, instalación de portales en caminos secundarios, señalética asociada e instalación de equipos de tendido en tramo C2 E-621 a E-636. Restricciones: Subestación Frutillar Norte, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Frutillar Norte, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Puerto Montt, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frutillar Norte - P. Montt C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 21:18
2021111368	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	CARDONES – EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	MPB inspeccion de termografia a acoplador con paño transferido(linea), S/E Cardones		Actividades: MPB inspeccion de termografia a acoplador con paño transferido(linea), S/E Cardones: Transferencia del paño J6 para realizar Inspección de Termografica a equipos del Paño JR (Se requiere de a lo menos 4 horas para que el efecto térmico de punto caliente se pueda evidenciar). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Algarrobal-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones. delimitar zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 09:00	21-12-21 18:00	21-12-21 00:05	22-12-21 00:24
2021111276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST E1S.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS y coordinados con Chilquinta.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere restricción de la línea 2x220 kV El Laurel-Pichirropulli por faenas de SAESA en su red de MT.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:30	22-12-21 17:00	22-12-21 10:15	22-12-21 17:29
2021111275	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST E1S.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS y coordinados con Chilquinta.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere restricción de la línea 2x220 kV El Laurel-Pichirropulli por faenas de SAESA en su red de MT.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 10:30	22-12-21 17:00	22-12-21 10:15	22-12-21 17:29
2021111104	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021111103	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021111100	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o Linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021111099	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o Linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 07:30	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021110869	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUR 220KV	CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17_52J18_52J19_52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7_52J8_52J10_52J11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUR 220KV	CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17_52J18_52J19_52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7_52J8_52J10_52J11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110863	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110829	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.01 A 197A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.01 A 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110828	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.01 A 197A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR.01 A 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1. C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST 1. C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Parque Aurora	Bajo	Actividades: Tendido de perfón, conductores y cable de guardia OPGW sobre linea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora (TAP-OFF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva linea 2x550 kV Pichirropulli - Tineo, entre vanos 354-355 Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Frutillar Norte - P. Montt C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la linea	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 21:18
2021110661	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS – MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Lagunas, 52J10 No reconectar Matilla, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas - Matilla, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 11:34
2021110535	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con línea energizada, retiro e instalación de medidas de mitigación fallas aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110531	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154kV	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Asociado al programa de obras del área de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores poliméricos con circuito energizado, instalación en estructura N°8.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021110519	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021110518	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110512	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 83	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 83 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 13:56
2021110479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento y/o actualización de planos, SE Maitencillo, paño J8: Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2021.		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Maitencillo, paño J8: Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2021. - i) Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia sistema # 1 del paño J8. - ii) Identificación de los bornes en el armario y relés. - iii) Identificación de los contactos de disparos desde el relé hasta los bornes. - iv) Medición de las dimensiones existente en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. - v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y RTU existente. - vi) Identificación de la distancia entré relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Patio 220KV: Caseta C&P paño J8. Armario C&P J8. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Sala de telecomunicaciones: Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-21 09:00	22-12-21 12:00	21-12-21 08:43	22-12-21 13:57
2021110327	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STN y CGE	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Duqueco-Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la linea	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021110223	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021110218	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021110217	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021110210	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021110209	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021110199	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Linea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 o Linea de 220kV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110198	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Linea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 o Linea de 220kV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Linea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1 o Linea de 220kV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021110003	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021109998	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 21:18
2021109990	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 12-01-2022 12:04:24
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 420
Total registros Linea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66kV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:50
2021109981	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con ENGIE.-	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220KV Charrua-El Rosal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la linea	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 19:50
2021109978	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021109208	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220kV	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS, asociados a proyecto Tap Off Llanquihue.-	Bajo	Actividades: S/E Llanquihue: Montaje Estructuras ML1 Tap -Off (Pilares y Viga), Estructuras Bajas (3 PPRR, 3 TTPP) en cercanía Torre N°587. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-21 08:00	23-12-21 18:00	13-12-21 08:28	22-12-21 18:15
2021108476	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE, según SODI N° 195/2021. Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Las Compañías.	Bajo	Actividades: Solicitado por CGE – Las Compañías por: Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Las Compañías. Restricción: No reconectar línea 110 kV. Pan de Azúcar – Las Compañías Instalación con riesgo: Línea 110 kV. Pan de Azúcar – Las Compañías Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:08	22-12-21 11:34
2021108475	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE, según SODI N° 195/2021. Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Las Compañías.	Bajo	Actividades: Solicitado por CGE – Las Compañías por: Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1 y 52H2 de S/E Las Compañías. Restricción: No reconectar línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Instalación con riesgo: Línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:08	22-12-21 11:34
2021108376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades:: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV El Toro-Antuco, C1 o L 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021108375	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades:: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV El Toro-Antuco, C1 o L 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 18:15
2021107490	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E P. Colorada: Reforzamiento de fundaciones: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava en patios	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava de patios (Eje B y H) asociados a la Linea L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 /L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Eje B y H). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	23-12-21 20:00	10-12-21 08:49	23-12-21 19:40
2021107489	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E P. Colorada: Reforzamiento de fundaciones: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava en patios	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava de patios (Eje B y H) asociados a la Linea L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 /L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Eje B y H). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	23-12-21 20:00	10-12-21 08:49	23-12-21 19:40
2021103403	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV San Simón-Lagunas, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E455 - E472, Total: 69 CAD	Bajo	Actividades: L 220kV San Simón-Lagunas, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E455 - E472, Total: 69 CAD, Fecha de ejecución: 21-22.12.2021 Restricciones: Lagunas, 52J2 No reconectar S/E San Simón 52J4_52J5 No reconectar SE N. Victoria_52J7 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV S. Simón-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 06:05	22-12-21 13:57
2021110718	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:27	22-12-21 20:46
2021105745	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPEUCO 110KV	CUNCO - MEUPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda, roce, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura..	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:20	22-12-21 18:40
2021105687	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Río Toltén: 52J1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 08:20	22-12-21 18:40

ANEXO Nº 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-12-2021 18:37

Finalizado

Número:

2021003501

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E ANGOL

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E ANGOL B5
Nombre : S/E ANGOL B5
Fecha Perturbacion : 22-12-2021 14:10
Fecha Normaliza : 22-12-2021 14:13
Protección : .
Interruptor : 52B5
Consumo : 8.18
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones 52B5 de S/E Angol correspondiente a la LT 66 KV Angol - Picoiquén (STS), Afectando los consumos de S/E Deuco (STS).
-Acciones Inmediatas: Al momento de la apertura por protecciones Central Picoiquén se encontraba fuera de servicio.
-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

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.18 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 15314

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2021 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2021 14:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2021 14:14

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003501 22.12.2021 SE Angol.pdf (/informe_fallas/download_file/61c3957bad651f438db8a610/IF 2021003501 22.12.2021 SE Angol.pdf)	06/01/2022 13:02:10
Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/61c3957bad651f438db8a610/Anexos.zip)	06/01/2022 13:02:26
Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/61c3957bad651f438db8a610/Eventos.zip)	06/01/2022 13:02:32

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-12-2021 17:24

Finalizado

Número:

2021003495

Solicitante:

mauro cedeño

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E DEUCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - DEUCO 66/24-13,8KV 16MVA
Nombre : DEUCO 66/24-13,8KV 16MVA
Fecha Perturbacion : 22-12-2021 14:09
Fecha Normaliza : 22-12-2021 14:13
Protección : No aplica
Interruptor : No aplica
Consumo : 23.98 MW
Comentario : Falla en las instalaciones de CGE.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Renaico

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Falla línea 66 kV Victoria - Collipulli.

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucedidos: 14:09 hora interrupción con reconexión automática exitosa de la línea 66 kV Victoria - Collipulli afectando las SSEE Nahuelbuta (3999 clientes, C1: 1,59 MW C2: 2,33 MW). Deuco (15.314 Clientes, C1: 4,1 MW C2: 4,08 MW). SE Los Sauces (11.068 Clientes E1: 2,64 MW, E2: 0,19 MW y E3: 1,88 MW). SE Angol (7596 clientes C1: 0.79 MW, C2: 1.52 MW y C3: 2.86 MW y E1: 1.00 MW) y SE Collipulli 9548 clientes con C1: 1.00 MW). 14:10 hora se informó a CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a CC de CGE, personal de Mantenimiento de la zonal y a distribuidora FRONTEL. CGE informa que en SE Angol queda abierto 52B5 confirmando el cierre del mismo a las 14:13 hora energizando con ese horario SE Deuco y recuperando así sus consumos.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23.98 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 47525

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2021 14:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2021 14:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2021 14:13

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2021003495 Deuco.pdf (/informe_fallas/download_file/61c37dfcad651f438db8a601/2021003495 Deuco.pdf)	29/12/2021 18:02:23
Data.zip (/informe_fallas/download_file/61c37dfcad651f438db8a601/Data.zip)	29/12/2021 18:02:23

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-12-2021 18:32

Finalizado

Número:

2021003500

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E VICTORIA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E VICTORIA B1
Nombre : S/E VICTORIA B1
Fecha Perturbacion : 22-12-2021 14:10
Fecha Normaliza : 22-12-2021 14:10
Protección : .
Interruptor : 52B1
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Victoria

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción con reconexión automática exitosa del interruptor 52B1 en S/E Victoria.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones, comunicación con CEN y despacho STS.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2021 14:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2021 14:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2021 14:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y STS S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003501**	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) Paño B5, SE Angol	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**22 de diciembre de 2021**
Hora	14:10

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A. (LT 66kV Angol-Deuco es propiedad de STS)

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Producto de falla de naturaleza transitoria en instalación de terceros LT 66kV Angol-Deuco propiedad de STS, se produce la RAE del interruptor 52B1 de S/E Victoria y la apertura del interruptor del paño B5 de S/E Angol. No corresponde a CGE pronunciarse respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

(*) No corresponde a CGE pronunciarse sobre falla en instalaciones de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Angol _ 9201

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Angol _ 9201
Los Sauces _ 9206

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

1.9. Representante legal empresa propietaria

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Deuco	Barra 66kV	14:10	14:13

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

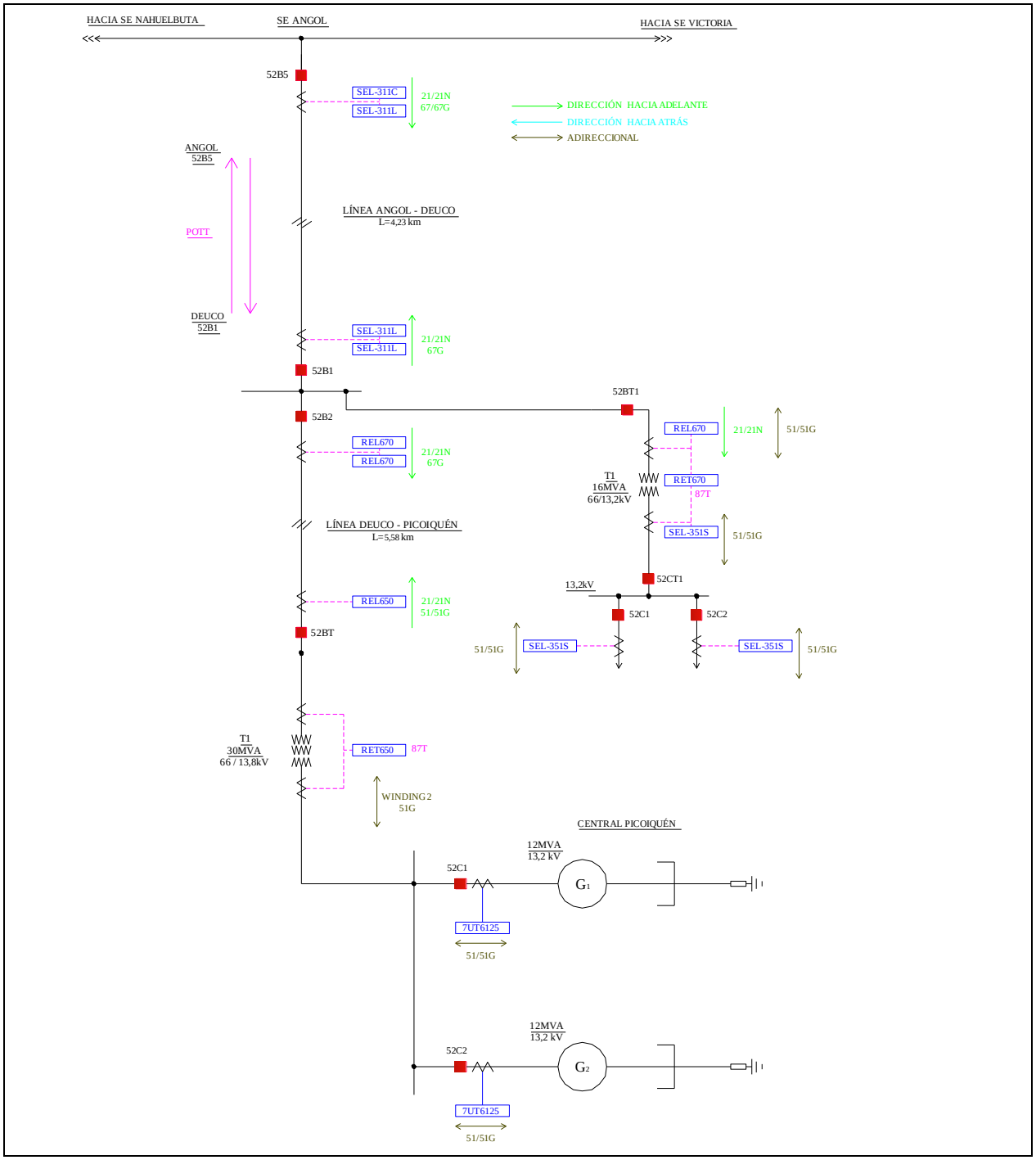


Figura N°1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desco-nexión	Normali-zación		
Deuco	T-1	Nd	C1	Nd	14:10	14:14	Frontel	Consumos Frontel
		Nd	C2	Nd	14:10	14:14	Frontel	Consumos Frontel
Total				**8,18**				

ENS : 0,545 MWH.

Nd: No disponibles las cabeceras pertenecen a instalaciones de Frontel.

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Cronología de eventos 22-12-2021	Horario
Angol	Apertura por protecciones del interruptor 52B5.	14:10
Angol	Cierre del interruptor 52B5. (Se recupera S/E Deuco).	14:14

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [ms].	Observaciones
05:09:35.317	Angol	Paño B5	21	30,285 ms	SEL-311L Sistema 2

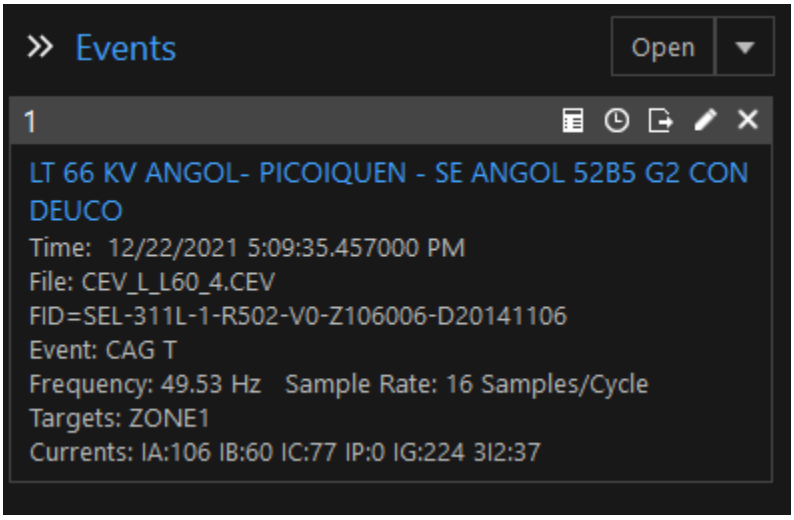
8. ANÁLISIS ACTUACIÓN DE ESQUEMA DE PROTECCIÓN.

Paño B5 de S/E Angol.

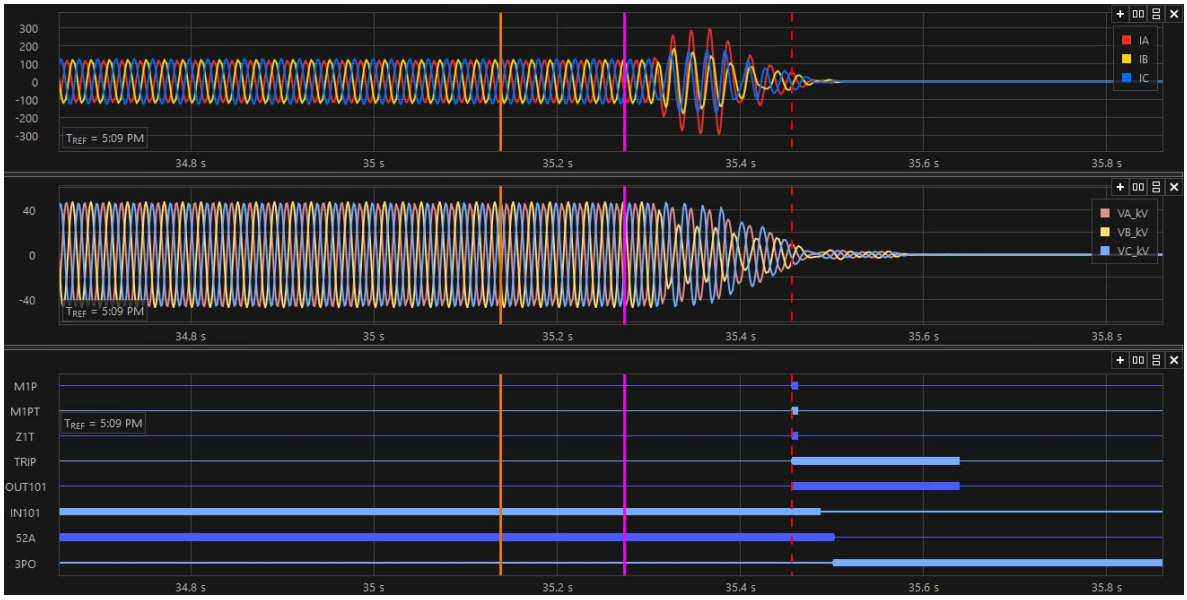
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de distancia Sistema 2 (SEL-311L) del paño B5 de S/E Angol.
El paño B5, tiene habilitada la reconexión automática solo en el sistema 1 (SEL-311C), motivo por el cual no se produjo la reconexión del interruptor 52B5.
Detectamos que el elemento 32GR quedo ingresado en el ajuste del registro de eventos, lo cual produjo que se sobre escribiera el registro SER, en las acciones correctivas de corto plazo se considera la normalización de esta situación.
La protección Sistema 1 (SEL 311C) solo genero arranques y no alcanzo a entrar en zona de operación, lo cual se explica a los distintos algoritmos internos de cada equipo, se adjunta los registros de ambos sistemas.
Cabe señalar que la central Picoiquen se encontraba fuera de servicio y en el mismo instante cuando se produjo la apertura del 52B5 de S/E Angol, se produjo una RAE del interruptor 52B1 de S/E Victoria.

PROTECCION SEL-311L, PAÑO B5 S/E ANGOL:

Reporte de Evento N°1: 52B5 S/E Angol (SEL-311L). Apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B5 S/E Angol



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B5 S/E Angol

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, frente a una falla de característica bifasica fases CA, por medio de su funcion de distancia de fase en zona

1 (M1P), dando orden de trip al interruptor 52B5 de S/E Angol, el cual declara su apertura a través de las variables 3PO=1, IN101=0 y 52A=0.

REGISTRO SER: 52B5 S/E Angol

SE ANGOL 52B5 G2 CON DEUCO Date: 12/29/2021 Time: 00:29:04.839
LT 66 KV ANGOL- PICOIQUEN
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
200	12/25/2021	01:04:09.781	32GR	Asserted
199	12/25/2021	01:04:09.811	32GR	Deasserted
198	12/25/2021	01:04:09.821	32GR	Asserted
197	12/25/2021	01:04:09.972	32GR	Deasserted
196	12/25/2021	01:04:09.982	32GR	Asserted
195	12/25/2021	01:04:10.072	32GR	Deasserted
194	12/25/2021	01:04:10.082	32GR	Asserted
193	12/25/2021	01:04:10.132	32GR	Deasserted
192	12/25/2021	01:04:10.142	32GR	Asserted
191	12/25/2021	01:04:10.152	32GR	Deasserted
190	12/25/2021	01:04:10.162	32GR	Asserted

=>

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), que este se sobreescribio, debido al elemento 32GR que se encuentra en el ajuste del SER. Este elemeto sera retirado de acuerdo a lo indicado en las medidas correctivas de corto plazo.

Podemos indicar el tiempo de apertura del interruptor 52B5, que fue de 30,285ms de acuerdo a la **Figura N.º 3:**

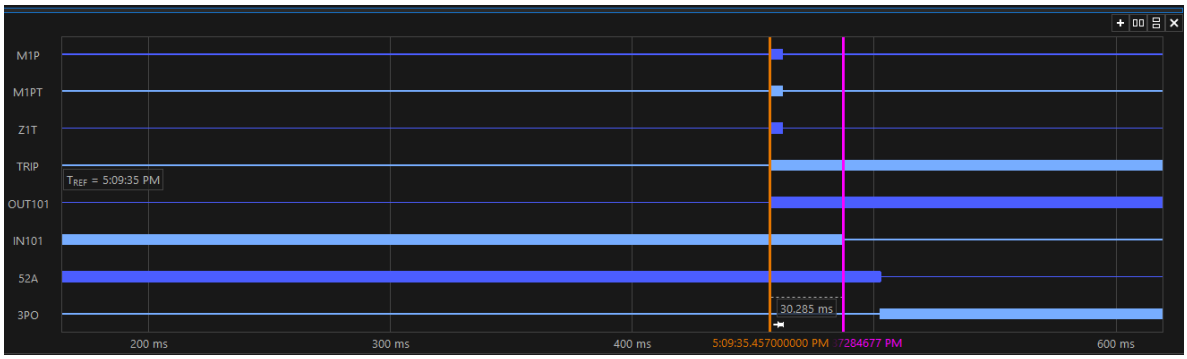
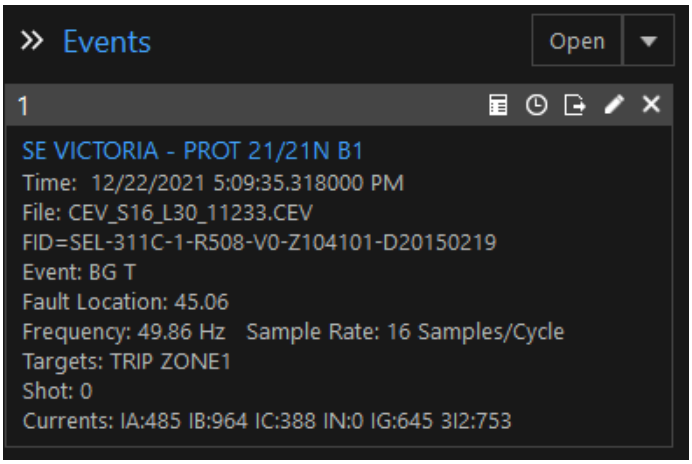


Figura N.º 2.- Variables digitales SEL-331L, 52B5 S/E Angol

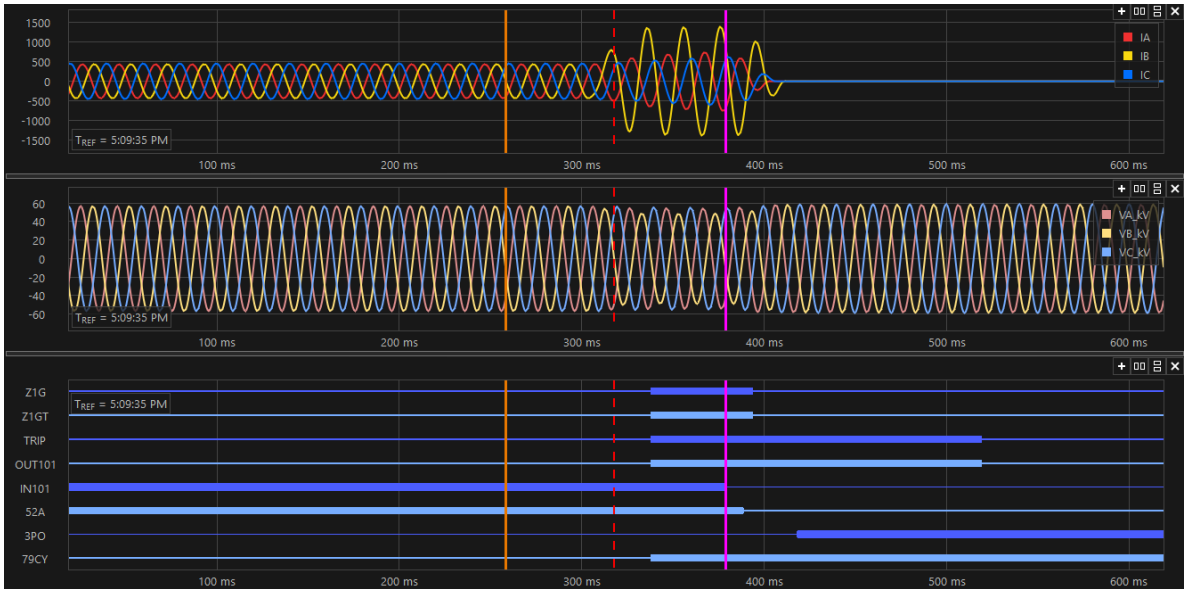
PROTECCION SEL-311C, PAÑO B1 S/E VICTORIA:

A continuación, se presenta el análisis de la reconexión automática exitosa del interruptor 52B1 de S/E Victoria.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Victoria. Apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Victoria

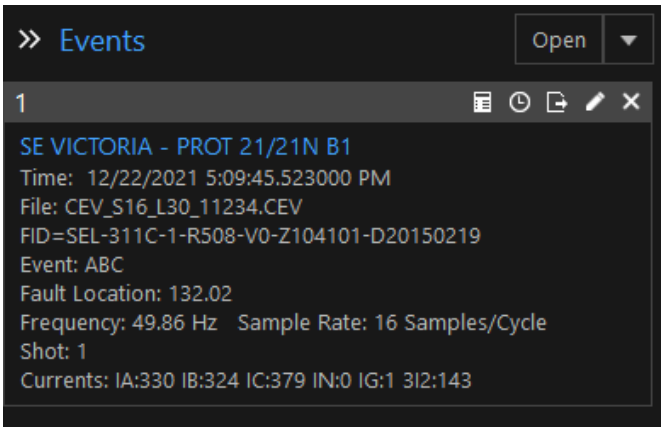


Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Victoria

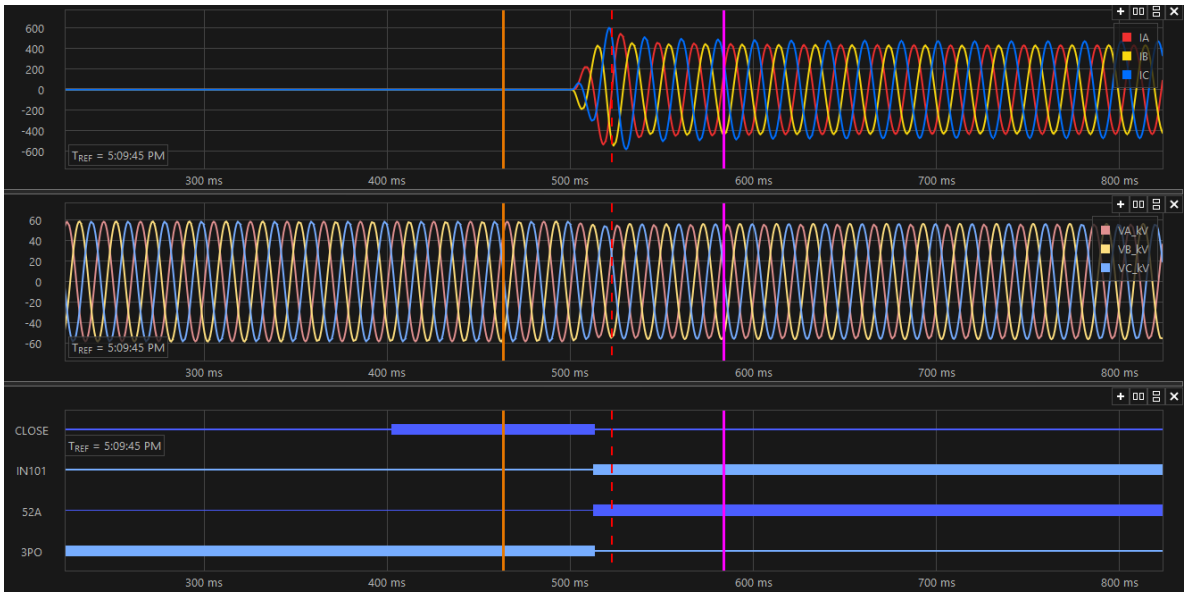
De acuerdo con el registro oscilográfico, se inicia una falla monofásica de la fase B, produciéndose la operación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), dando

orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Luego se aprecia la activación de la función 79CY, la cual da inicio al ciclo de reconexión automática.

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Victoria. Reconexión automática exitosa.



Evento N.º 2.- Cierre interruptor, 52B1 S/E Victoria



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Victoria

De acuerdo con el registro oscilográfico, se aprecia la función CLOSE activa, ejecutándose la reconexión automática, sobre el interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su estado

cerrado a través de las variables IN101=1, 52A=1 y 3PO=0. Sin presencia de falla finalizando el ciclo de la reconexión automática exitosa.

REGISTRO SER: 52B1 S/E Victoria

PROT 21/21N B1 Date: 01/04/22 Time: 15:00:13.586
SE VICTORIA
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
193	12/17/21	18:18:47.026	RB3	Deasserted
192	12/22/21	17:09:35.313	67P1	Asserted
191	12/22/21	17:09:35.313	67G2	Asserted
190	12/22/21	17:09:35.323	Z3G	Asserted
189	12/22/21	17:09:35.328	67G1	Asserted
188	12/22/21	17:09:35.328	Z2G	Asserted
187	12/22/21	17:09:35.338	Z1T	Asserted
186	12/22/21	17:09:35.338	Z1GT	Asserted
185	12/22/21	17:09:35.338	Z1G	Asserted
184	12/22/21	17:09:35.338	SV5	Asserted
183	12/22/21	17:09:35.338	TRIP	Asserted
182	12/22/21	17:09:35.338	OUT101	Asserted
181	12/22/21	17:09:35.338	OUT106	Asserted
180	12/22/21	17:09:35.338	79CY	Asserted
179	12/22/21	17:09:35.338	79RS	Deasserted
178	12/22/21	17:09:35.378	IN101	Deasserted
177	12/22/21	17:09:35.388	52A	Deasserted
176	12/22/21	17:09:35.393	Z1T	Deasserted
175	12/22/21	17:09:35.393	Z1GT	Deasserted
174	12/22/21	17:09:35.393	Z1G	Deasserted
173	12/22/21	17:09:35.398	67G1	Deasserted
172	12/22/21	17:09:35.403	Z2G	Deasserted
171	12/22/21	17:09:35.403	Z3G	Deasserted
170	12/22/21	17:09:35.408	67P1	Deasserted
169	12/22/21	17:09:35.418	SV5	Deasserted
168	12/22/21	17:09:35.418	3PO	Asserted
167	12/22/21	17:09:35.418	67G2	Deasserted
166	12/22/21	17:09:35.458	OUT103	Asserted
165	12/22/21	17:09:35.518	TRIP	Deasserted
164	12/22/21	17:09:35.518	OUT101	Deasserted
163	12/22/21	17:09:35.518	OUT106	Deasserted
162	12/22/21	17:09:45.403	CLOSE	Asserted
161	12/22/21	17:09:45.403	OUT102	Asserted

160	12/22/21	17:09:45.508	OUT103	Deasserted
159	12/22/21	17:09:45.513	3PO	Deasserted
158	12/22/21	17:09:45.513	52A	Asserted
157	12/22/21	17:09:45.513	CLOSE	Deasserted
156	12/22/21	17:09:45.513	IN101	Asserted
155	12/22/21	17:09:45.513	OUT102	Deasserted
154	12/22/21	17:09:45.518	67P1	Asserted
153	12/22/21	17:09:45.573	67P1	Deasserted
152	12/22/21	17:10:15.568	79CY	Deasserted
151	12/22/21	17:10:15.568	79RS	Asserted
150	12/22/21	17:13:38.200	67P1	Asserted
149	12/22/21	17:13:38.250	67P1	Deasserted
148	12/23/21	00:54:28.011	RB4	Asserted

=>

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°185 se produce la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°183, abriendo el interruptor en el registro N°178 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°183-N°178).

Luego de la apertura, 10 segundos después en registro N°162 se efectúa un intento de reconexión automática (CLOSE=Asserted), donde el relé ya no detecta la presencia de una falla, finalizando el ciclo de la reconexión automática exitosa.

9. ACCIONES CORRECTIVAS.

9.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
Se realizará mejora en el ajuste del registro SER de acuerdo al aviso N°2021115938, para evitar la sobre escritura, debido al elemento 32GR que se encuentra actualmente en el ajuste del registro SER.

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021115938	Pendiente	Programada	Subestación	**SubEstación** S/E ANGOL Tipo: panos - S/E ANGOL B5 Tipo: interruptores - IM S/E ANGOL B5 **Intervención** / Origen Interno / Programada No tiene consumo afectado **Trabajos a Realizar:** S/E Angol: Mejora en lógica de registro de eventos en la protección sistema 2 (SEL-311L), para evitar la sobre escritura de registro SER.	05-01-2022 10:00	05-01-2022 14:00

9.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y de los registros oscilográficos de las protecciones, se concluye la correcta operación de la protección de distancia Sistema 2 (SEL-311L) del paño B5 de S/E Angol, en el despeje rápido, oportuno y selectivo.

11. ANALISIS CONJUNTO.

El miércoles 22 de diciembre de 2021, a las 14:10 horas se registró la apertura del interruptor 52B5 de S/E Angol y la RAE asociada al 52B1 de S/E Victoria. Producto de falla de naturaleza transitoria en instalación de terceros LT 66kV Angol-Deuco propiedad de STS, afectando los consumos de S/E Deuco.
Por lo anterior el COT CGE en coordinación con el CEN procede a ejecutar un cierre del interruptor 52B5 de S/E Angol de forma exitosa, normalizando la totalidad de los consumos a las 14:14 horas.

ANEXOS I. PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B5 S/E ANGOL

```
Group 1
Group Settings:
RID   =ANGOL 52B5                      TID   =LT 66 KV ANGOL-DEUCO GRUPO 1
CTR   = 60
CTRP  = 60        PTR   = 600.00    PTRS  = 600.00
APP   = 311C
Z1MAG = 0.35      Z1ANG = 65.16
Z0MAG = 1.37      Z0ANG = 78.30     LL    = 9.80
E21P  = 4         E21MG = N         E21XG = 4
E50P  = 3         E50G  = 4         E50Q  = N
E51P  = Y         E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO      EOOS  = N         ELOAD = N         ESOTF = Y
EVOLT = Y         E25   = N         E81   = N         EFLOC = Y
ELOP  = Y
EBBPT = N         ECOMM = POTT      E79   = 1         EZ1EXT= N
ECCVT = N         ESV   = 7         ELAT  = 16        EDP   = 16
EDEM  = THM       EADVS = N
Z1P   = 0.14      Z2P   = 1.28      Z3P   = 1.10      Z4P   = 4.16
50PP1 = 0.50
XG1   = OFF       XG2   = 1.28      XG3   = 1.10      XG4   = 2.30
RG2   = 4.20      RG3   = 4.80      RG4   = 5.04
50L1  = 0.50
50GZ1 = 0.50
k0M1  = 0.985     k0A1  = 17.83
Z1PD  = 0.00      Z2PD  = 15.00     Z3PD  = OFF       Z4PD  = 55.00
Z1GD  = 0.00      Z2GD  = 15.00     Z3GD  = OFF       Z4GD  = 55.00
Z1D   = 0.00      Z2D   = 15.00     Z3D   = OFF       Z4D   = 55.00
50P1P = 4.17      50P2P = 10.23     50P3P = 4.20
67P1D = 7.50      67P2D = 0.00      67P3D = 10.00
50G1P = 4.17      50G2P = 10.23     50G3P = 0.84      50G4P = 4.17
67G1D = 7.50      67G2D = 0.00      67G3D = 10.00     67G4D = 0.00
51PP  = 4.20      51PC  = U3        51PTD = 2.90      51PRS = N
51GP  = 0.84      51GC  = U3        51GTD = 2.95      51GRS = N
DIR3  = R         DIR4  = F
ORDER = QVI
27P   = OFF       59P   = OFF       59N1P = OFF       59N2P = OFF
59QP  = OFF       59V1P = OFF       27SP  = 25.00     59SP  = OFF
27PP  = OFF       59PP  = OFF
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00   79RSLD= 3000.00   79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF       52AEND= 2.00      SOTFD = 500.00
Z3RBD = 5.00      EBLKD = 10.00     ETDPU = 2.00
EDURD = 4.00      EWFC  = N
DMTC  = 5         PDEMP = 0.50      GDEMP = 0.50      QDEMP = 0.50
TDURD = 9.00      CFD   = 50.00     3POD  = 2.50
OPO   = 52        50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00      SV1DO = 9.00      SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 9.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 9.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 9.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 9.00
SV7PU = 0.00      SV7DO = 9.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G1T + OC
        + SV3T
```

```
TRCOMM=M2P + Z2G + 67G4
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT   =0
ULTR  =!(M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G1T + OC
        + SV3T)
PT1   =(IN201 + IN202 + IN203) * !67G3
52A   =IN101
CL    =(CC + SV4T) * 27S
ULCL  =TRIP
79RI  =M1P + Z1G + Z1T + 67G1T
79RIS =!LT1
79DTL =OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =/RB1 + /LB1
RST1  =/RB2 + /LB2
SET2  =0
RST2  =0
SET3  =/RB3
RST3  =/RB4
SET4  =0
RST4  =0
SET5  =0
RST5  =0
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
67G3TC=32GR + Z3G
67G4TC=32GF
```

```
51PTC =M4P
51GTC =32GF
SV1   =(SV1 + TRIP) * (67P3T + 67G3T) * !3PO
SV2   =(SV2 + /RB2 + /LB2) * !RB1 * !LB1
SV3   =/LB3
SV4   =/LB4
SV5   =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T
SV6   =51PT
SV7   =51GT + 67G1T
OUT101=TRIP
OUT102=CLOSE
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=LOP + SV1T
OUT107=SV5T + SV6T + SV7T
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =SV5T
DP5   =SV6T
DP6   =SV7T
DP7   =LT1
DP8   =LT3
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =LT3
SS2   =!LT3
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /50P1 + /50P2 + /50P3
        + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /LOP + /SV1T + /TRIP
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
```

```
TGR   = 0.00      NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 15.00     SCROLD= 3
LER   = 60        PRE   = 4         DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU  = N
```

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B5 S/E ANGOL

```
Group 1
Group Settings:
RID   =SE ANGOL 52B5 G2 CON DEUCO     TID   =LT 66 KV ANGOL- PICOIQUEN
CTR   = 60        APP   = 311L
E87L  = 2         EHST  = N         EHSDTT= N
EDD   = Y         ETAP  = N         EOCTL = N
CTR_X = 120
87LPP = 3.00      87L2P = OFF       87LGP = OFF       CTALRM= 0.50
87LR  = 6.0       87LANG= 195
CTRP  = 60        PTR   = 600.00    PTRS  = 600.00
Z1MAG = 0.35      Z1ANG = 65.16
Z0MAG = 1.37      Z0ANG = 78.30     LL    = 9.80
E21P  = 4         E21MG = 4         E21XG = 4
E50P  = 3         E50G  = 4         E50Q  = N
E51P  = Y         E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO      EOOS  = N         ELOAD = N         ESOTF = Y
EVOLT = Y         E25   = N         E81   = N         EFLOC = Y
ELOP  = Y
EBBPT = N         ECOMM = POTT      E79   = N         EZ1EXT= N
ECCVT = N         ESV   = 7         ELAT  = 3         EDP   = 16
EDEM  = THM       EADVS = Y
Z1P   = 0.14      Z2P   = 1.28      Z3P   = 1.10      Z4P   = 4.16
50PP1 = 0.50      50PP2 = 0.50      50PP3 = 0.50      50PP4 = 0.50
Z1MG  = 0.14      Z2MG  = 1.28      Z3MG  = 1.10      Z4MG  = 2.30
XG1   = OFF       XG2   = 1.28      XG3   = 1.10      XG4   = 2.30
RG2   = 4.20      RG3   = 4.80      RG4   = 5.04
XGPOL = I2        TANG  =-3.0
50L1  = 0.50      50L2  = 0.50      50L3  = 0.50      50L4  = 0.50
50GZ1 = 0.50      50GZ2 = 0.50      50GZ3 = 0.50      50GZ4 = 0.50
k0M1  = 0.985     k0A1  = 17.83
k0M   = 0.985     k0A   = 17.83
Z1PD  = 0.00      Z2PD  = 15.00     Z3PD  = 16000.00  Z4PD  = 55.00
Z1GD  = 0.00      Z2GD  = 15.00     Z3GD  = 16000.00  Z4GD  = 55.00
Z1D   = 0.00      Z2D   = 15.00     Z3D   = 16000.00  Z4D   = 55.00
50P1P = OFF       50P2P = 10.23     50P3P = 4.20
67P1D = 0.00      67P2D = 0.00      67P3D = 10.00
50G1P = 4.17      50G2P = 10.23     50G3P = 0.84      50G4P = 0.70
67G1D = 7.50      67G2D = 0.00      67G3D = 10.00     67G4D = 0.00
51PP  = 4.20      51PC  = U3        51PTD = 2.90      51PRS = N
51GP  = 0.84      51GC  = U3        51GTD = 2.95      51GRS = N
DIR3  = R         DIR4  = F
ORDER = QVI
27P   = OFF       59P   = OFF       59N1P = OFF       59N2P = OFF
59QP  = OFF       59V1P = OFF       27SP  = OFF       59SP  = OFF
27PP  = OFF       59PP  = OFF
CLOEND= OFF       52AEND= 2.00      SOTFD = 500.00
Z3RBD = 5.00      EBLKD = 10.00     ETDPU = 2.00
EDURD = 4.00      EWFC  = N
DMTC  = 15        PDEMP = OFF       GDEMP = OFF       QDEMP = OFF
TDURD = 9.00      CFD   = 60.00     3POD  = 2.50
OPO   = 52        50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00      SV1DO = 9.00      SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 0.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 9.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 9.00
```

```
SV7PU = 0.00      SV7DO = 9.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =M1P + M2PT + M4PT + Z1G + Z2GT + Z4GT + Z1T + Z2T + Z4T + 51PT
        + 51GT + 67G1T + TRIP87 + 87L + 87LG
TRCOMM=(M2P + Z2G + 67G4) * !(M3P + Z3G + 67G3)
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT   =0
ULTR  =!(M1P + M2PT + M4PT + Z1G + Z2GT + Z4GT + Z1T + Z2T + Z4T + 51PT
        + 51GT + 67G1T)
PT1   =(IN103 + IN104)
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
SET1  =0
RST1  =0
SET2  =0
RST2  =0
SET3  =/RB3
RST3  =/RB4
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
67G3TC=32GR
67G4TC=32GF
51PTC =M3P
51GTC =32GF
87LTC =1
SV1   =(SV1 + TRIP) * (67P3T + 67G3T) * !3PO
SV2   =0
SV3   =0
SV4   =0
SV5   =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T
SV6   =51PT
SV7   =51GT + 67G1T
OUT101=TRIP
OUT102=CLOSE
OUT103=SV1T
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=LOP + SV1T
OUT107=SV5T + SV6T + SV7T
OUT201=0
OUT202=KEY * (M2P + Z2G)
OUT203=KEY * 67G4
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT301=0
OUT302=0
OUT303=0
OUT304=0
OUT305=0
OUT306=0
OUT307=0
```

```
OUT308=0
OUT309=0
OUT310=0
OUT311=0
OUT312=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =SV5T
DP5   =SV6T
DP6   =SV7T
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =LT3
SS2   =!LT3
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/TRIP87 + /M1PT + /M2PT + /M4PT + /Z1GT + /Z2GT + /Z4GT + /51PT
        + /51GT + /67P1T + /LOP + /52A + /KEY
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
ESTUB =0
T1X   =0
T2X   =0
T3X   =0
T4X   =0
T1Y   =0
T2Y   =0
T3Y   =0
T4Y   =0
Global Settings:
TGR   = 1800.00   NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 15.00     SCROLD= 5
LER   = 60        PRE   = 40        DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN301D= 0.00      IN302D= 0.00      IN303D= 0.00      IN304D= 0.00
IN305D= 0.00      IN306D= 0.00      IN307D= 0.00      IN308D= 0.00
EBMON = N
EPMU  = N
```

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: **IF-2021003501**	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) PAÑO B5 S/E ANGOL	

S/E ANGOL

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
22-12-2021	17:13:38.1770000	TEMUCO	Angol	B5	Angol_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
22-12-2021	17:13:38.1580000	TEMUCO	Angol	B5	Angol_66_ST_Abierto_52B5	0
22-12-2021	17:09:35.4980000	TEMUCO	Angol	B5	Angol_66_ST_Abierto_52B5	Abierto
22-12-2021	17:09:35.4870000	TEMUCO	Angol	B5	Angol_66_ST_Cerrado_52B5	0

Informe de Falla

Sin energía SSEE Deuco

22de diciembre de 2021

Fecha de envío	29-12-2021
Hora	18:00 hora.
Realizó	Yonatan Guzmán – Israel Beroiz - Luis Carrillo.
Revisó	Mauro V. Cedeño G.
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Sin energía SE Deuco
Propietario	Sistema de transmisión del Sur S.A.
RUT Propietarios	77.312.201-6
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Representante legal	Francisco Alliende.
Ubicación	Renaico, Región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	22 de diciembre de 2021, 14:09 horas
Fecha – Hora Término	22 de diciembre de 2021, 14:13 horas,
Duración	4 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2021003495
Proposición del origen de la falla.	Externa.

2. Información SEC:

Comuna ID		Renaico
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No Aplica	
Fenómeno Eléctrico	No Aplica	
Modo	No Aplica	
Causa de Falla	Interrupción del 52B1 en S/E Angol, propiedad de CGE. Nota: Mismo horario se Produce la interrupción con reconexión automática con exito de línea 66 kV Victoria - Collipulli.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados con tiempo menor a 3 minutos (reconexión exitosa línea 66 kV Victoria – Collipulli).

SSSEE	Alimentadores	Consumos afectados	H. Interr.	H. Norm.	Comunas Afectadas	Clientes afectados	Empresa
Angol	52C1 Angol Ciudad	0,80	14:09	14:09	Angol	1625	**FRONTEL**
Angol	52C2 Deuco	1,50	14:09	14:09	Angol	3467	**FRONTEL**
Angol	52C3 Tijeral	2,80	14:09	14:09	Angol, Collipulli y Renaico	1176	**FRONTEL**
Angol	52E1 Los Sauces	1,00	14:09	14:09	Angol, Collipulli, Ercilla y Los Sauces	1328	**FRONTEL**
Los Sauces	52E1 Contulmo	2,64	14:09	14:09	Contulmo, Los Sauces, Lumaco y Purén	5296	**FRONTEL**
Los Sauces	52E2 Bosques Cautín	0,19	14:09	14:09	Los Sauces	3	**FRONTEL**
Los Sauces	52E3 Los Sauces-Lumaco	1,89	14:09	14:09	Tirúa, Nacimiento, Angol, Los Sauces, Lumaco, Traiguén y Purén	5759	**FRONTEL**
Nahuelbuta	52C1 Roblería	1,59	14:09	14:09	Renaico	3012	**FRONTEL**
Nahuelbuta	52C2 Parronal	2,33	14:09	14:09	Angol y Renaico	987	**FRONTEL**
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	6,90	14:09	14:09	Mulchén, Collipulli y Ercilla	9548	**FRONTEL**
Total		**21,64**				**32201**	

3.1 Consumos afectados con tiempo superior a 3 minutos:

SSEE	Alimentadores	Consumos afectados	H. Interr.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Deuco	52C1 Rancagua	4,01	14:09	14:13	Angol	9025	**FRONTEL**
Deuco	52C2 Campo de Marte	4,08	14:09	14:13	Angol	6289	**FRONTEL**
Total	**Total**	**8,09**				**15314**	

Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Deuco	52C1 Rancagua	**FRONTEL**	Regulado	4,01	0,07	0,27
Deuco	52C2 Campo de Marte	**FRONTEL**	Regulado	4,08	0,07	0,27
					Total	**0,54**

3.2 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción	Empresa
Angol	Alimentadores	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Angol	52C2 Deuco	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Angol	52C3 Tijeral	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Angol	52C3 Tijeral	Collipulli	D1	Muy baja	FRONTEL
Angol	52C3 Tijeral	Renaico	D2	Baja	FRONTEL
Angol	52E1 Los Sauces	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Angol	52E1 Los Sauces	Collipulli	D1	Muy baja	FRONTEL
Angol	52E1 Los Sauces	Ercilla	D1	Muy baja	FRONTEL
Angol	52E1 Los Sauces	Los Sauces	D1	Muy baja	FRONTEL
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	Mulchen	D1	Muy baja	FRONTEL
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	Collipulli	D1	Muy baja	FRONTEL
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	Curacautín	D2	Baja	FRONTEL
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	Ercilla	D1	Muy baja	FRONTEL
Collipulli	52C1 Collipulli Ciudad	Renaico	D2	Baja	FRONTEL
Deuco	52C1 Rancagua	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Deuco	52C2 Campo de Marte	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Los Sauces	52E1 Contulmo	Contulmo	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E1 Contulmo	Los Sauces	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E1 Contulmo	Lumaco	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E1 Contulmo	Purén	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E2 Bosques Cautin	Los Sauces	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Tirua	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Nacimiento	D2	Baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Angol	D2	Baja	FRONTEL

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción	Empresa
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Los Sauces	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Lumaco	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Purén	D1	Muy baja	FRONTEL
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Traiguén	D1	Muy baja	FRONTEL
Nahuelbuta	52C1 Robleria	Renaico	D2	Baja	FRONTEL
Nahuelbuta	52C2 Parronal	Angol	D2	Baja	FRONTEL
Nahuelbuta	52C2 Parronal	Renaico	D2	Baja	FRONTEL

4. Generación afectada:

Central	SSEE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No hay						
Total			**0.00**			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
14:09	Interrupción con reconexión automática exitosa de la línea 66 kV Victoria – Collipulli. Propiedad de CGE.
14:10	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a la distribuidora FRONTEL y se consulta a CGE mayores antecedentes.
14:13	CGE informa operación del 52B5 SE Angol (LAT 66 kV Angol – Deuco).
14:13	Cerrado 52B5 en SE Angol, en coordinación con CGE. Se recuperan el 100% de los consumos.

7. Esquema de las instalaciones:

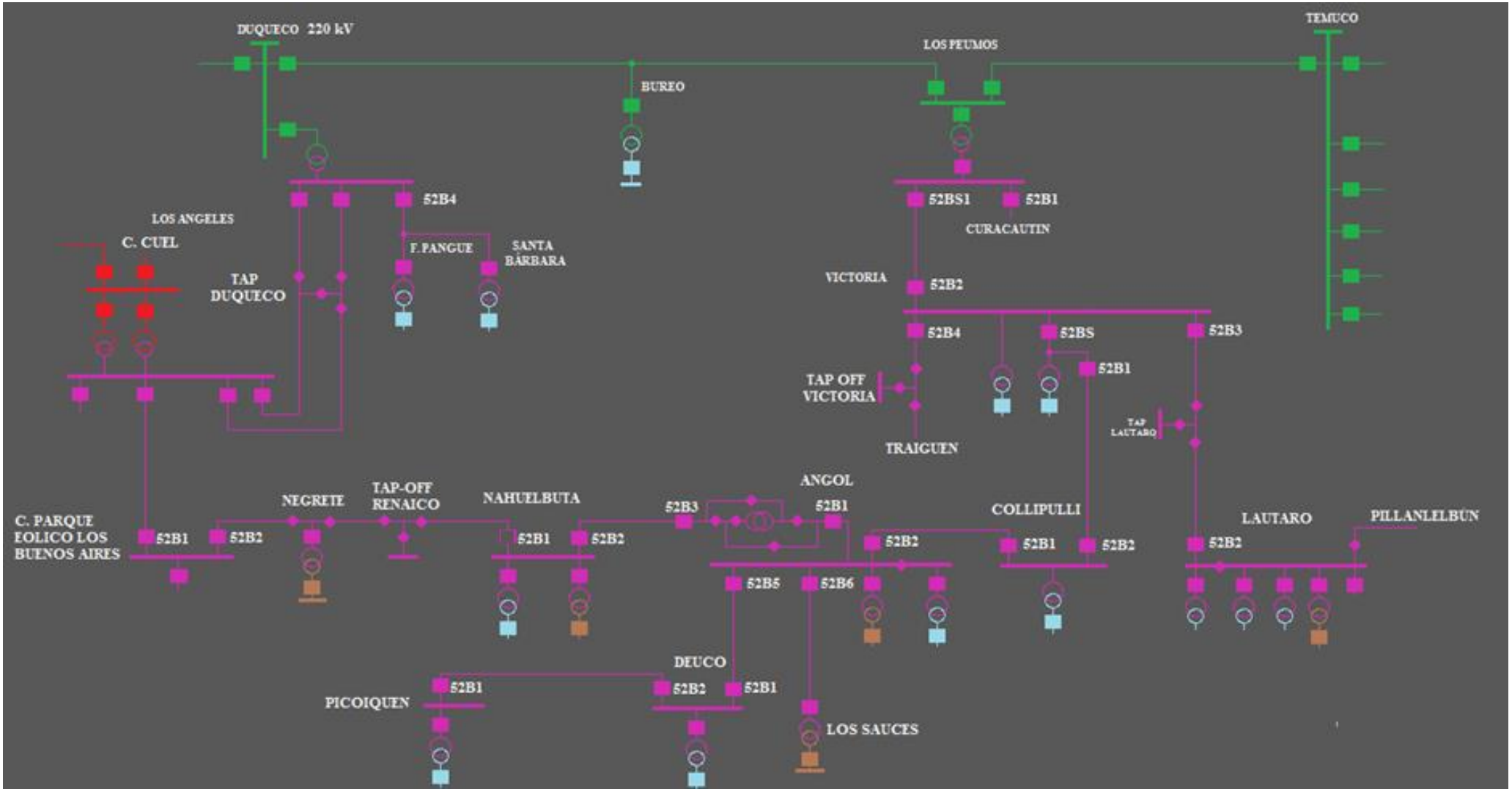


Figura N°1. Unilineal con las disposición de las instalaciones.

STN – STS – SAESA – FRONTEL – SAGESA – SGA – CAITÁN - TOLCHÉN – LT CABO LEONES

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
22/12/2021 14:09:48s	DEUCO	DEUCO.C_T01.T1.AL38	SOBRE_BAJA TENSION BARRA ESENCIALES ALARMA
22/12/2021 14:13:52s	DEUCO	DEUCO.C_T01.T1.AL38	SOBRE_BAJA TENSION BARRA ESENCIALES NORMAL

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

SE Deuco.
Comportamiento de Protección 21/21N-BT1 ABB REL-670.
Registro evento N°2 – relé 21/21N-BT1 ABB-REL-670.

F21T - Event Viewer

IED events | Security events

Events of period: Unlimited

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	24-12-2021 19:22:57.718	51-START	Off
P	24-12-2021 19:22:57.718	OC4PTOC_START	Off
P	24-12-2021 19:22:57.269	51-START	On
P	24-12-2021 19:22:57.269	OC4PTOC_START	On
P	22-12-2021 17:13:38.767	51-START	Off
P	22-12-2021 17:13:38.767	OC4PTOC_START	Off
P	22-12-2021 17:13:38.184	51-START	On
P	22-12-2021 17:13:38.184	OC4PTOC_START	On
P	17-12-2021 18:50:24.795	51-START	Off
P	17-12-2021 18:50:24.795	OC4PTOC_START	Off
P	17-12-2021 18:50:24.739	51-START	On
P	17-12-2021 18:50:24.739	OC4PTOC_START	On
P	17-12-2021 18:04:53.981	51-START	Off
P	17-12-2021 18:04:53.981	OC4PTOC_START	Off
P	17-12-2021 18:04:52.925	51-START	On
P	17-12-2021 18:04:52.925	OC4PTOC_START	On

De acuerdo con registro de evento N°1, en relé protección de distancia 21/21N-BT1, marca ABB REL-670, de paño 66 kV BT1 SE Deuco, en esta subestación el miércoles 22 de diciembre de 2021, a las 17:13:38 horas UTC-0 relé incursiona en elemento sobrecorriente de fase, al momento de energizar el transformador N°1 de está subestación, luego de la desenergización de la línea AT 66 kV Angol – Deuco.

Conclusiones:

Relé distancia 21/21N ABB REL-670 de paño BT1 de SE Deuco incursiona en elemento sobrecorriente de fase, al momento de energizar el transformador N°1 de está subestación, luego de la desenergización de la línea AT 66 kV Angol – Picoiquén, sin operar elementos de protección.

Relé distancia 21/21N ABB REL-670 de paño BT1 se comporta correctamente.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

No hay.

ANEXO N° 7

Otros antecedentes

SEL-311C-1 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL311C PAÑO B1 10_02_2020
RDB	SE Victoria.rdb
Device	SEL-311C-1
Setting Version Number	104
Part Number	0311C113M4A5421
Firmware ID	SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
SELBoot Firmware ID	SLBT-3CF1-R200-V0-Z100100-D20120321

Settings

Group 1
Global
Logic 1
Report
Text

Settings Legend

Visible Setting
Hidden Setting
Invalid Setting

Group 1

Top

Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	PROT 21/21N B1
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SE VICTORIA
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	80
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	67,00
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	N
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	4,35
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	50,59
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	12,91
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	71,07
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	59,90
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,48
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	16,37
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,48
Z2MG	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22
Z3MG	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,05
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44

RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,70
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	4,40
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	6,25
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,687
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	30,25
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	2
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,38
50P2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	15,57
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	6000,00
67P2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	7,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	0,500
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	15,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	3,88
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,12

51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	0,50
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,74
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	N
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	12,70
59P	Phase Overvoltage Pickup (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq (3V0) Overvolt. PU (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq (3V0) Overvolt. PU (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq (V2) Overvoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 200,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq (V1) Overvoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	12,70
59SP	Channel VS Overvoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 520,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage PU (V,sec)	Range = 0,00 to 520,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	Y
25VLO	Voltage Window - Low Threshold (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00	57,16
25VHI	Voltage Window - High Threshold (V,sec)	Range = 0,00 to 300,00	69,86
25RCF	Voltage Ratio Correction Factor	Range = 0,50 to 2,00	1,00
25SF	Maximum Slip Frequency (Hz)	Range = 0,005 to 0,500	0,100
25ANG1	Maximum Angle 1 (deg)	Range = 0 to 80	15
25ANG2	Maximum Angle 2 (deg)	Range = 0 to 80	15
SYNCP	Synch. Phase (VA,VB,VC or 0-330 deg. lag VA)	Range = 0 to 330, VA, VB, VC	VA
TCLOSD	Breaker Close Time for Angle Comp. (cyc)	Range = 0,00 to 50,00	5,00

E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	N
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	5
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00

Group 1

Top

Global

Top

Setting	Description	Range	Value
PTCONN	Phase PT Connection	Select: DELTA, WYE	WYE
TGR	Group Change Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (mins)	Range = 1 to 30, OFF	15
SCROLD	Display Update Rate in seconds (seconds)	Range = 1 to 60	2
FPNGD	Front Panel Neutral/Ground Display	Select: OFF, IN, IG	IG
LER	Length of Event Report (cyc)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cyc)	Range = 1 to 59	15
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN102D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN103D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN104D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN105D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN106D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN201D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN202D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN203D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN204D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN205D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN206D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN207D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN208D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
RSTLED	Reset trip-latched LEDs on reclose	Select: Y, Y1, N, N1	N
LED12L	Trip latch LED12L	Select: Y, N	Y
LED13L	Trip latch LED13L	Select: Y, N	Y
LED14L	Trip latch LED14L	Select: Y, N	Y
LED15L	Trip latch LED15L	Select: Y, N	Y
LED16L	Trip latch LED16L	Select: Y, N	N
LED17L	Trip latch LED17L	Select: Y, N	N
LED18L	Trip latch LED18L	Select: Y, N	Y
LED23L	Trip latch LED23L	Select: Y, N	Y
LED24L	Trip latch LED24L	Select: Y, N	Y

LED25L	Trip latch LED25L	Select: Y, N	Y
LED26L	Trip latch LED26L	Select: Y, N	Y
LED12A	LED12 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	TRIP
LED13A	LED13 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	TIME
LED14A	LED14 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	COMM
LED15A	LED15 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	SOTF
LED16A	LED16 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RS
LED17A	LED17 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	LO
LED18A	LED18 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	51
LED23A	LED23 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE1
LED24A	LED24 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE2
LED25A	LED25 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE3
LED26A	LED26 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE4
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
EVELOCK	Event Summary Lock Period in Seconds (seconds)	Range = 0 to 1000	0
DNPSRC	DNP Session Time Base	Select: LOCAL, UTC	UTC
BOOPTCC	DNP BO Close/Trip Behavior	Select: SET, PULSE	PULSE
BOOPPUL	DNP BO Pulse On Behavior	Select: SET, PULSE	PULSE
IRIGC	IRIG-B Control Bits Definition	Select: NONE, C37.118	NONE
UTC_OFF	Offset from UTC (hr)	Range = -24,00 to 24,00	0,00
DST_BEGM	Month To Begin DST	Range = 1 to 12, NA	NA

Global

Top

Logic 1

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	OC + SOTFT
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/RB3 + /LB1

SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/RB4 + /LB2
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GF
67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
		Valid range = Boolean	

67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4P
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/LB3
SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/LB4
		Valid range = Boolean equation using word bit	

SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/OC
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/CC
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(SV5 + TRIP) * (51P + 51G) * ! 3PO
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP + SV1T + SV3T
OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE + SV2T + SV4T
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	25A1 + 3P27 + 27S
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV5T
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LOP
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LTIME
LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LZONE4
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT2
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LOP
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV5T
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE

E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

Logic 1

Top

Report

Top

Setting	Description	Range	Value
SER1	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, M1PT, Z1G, Z1GT, Z1T, M2P, M2PT, Z2G, Z2GT, Z2T, M3P, M3PT, Z3G, Z3GT, Z3T, 51GT, 67G1, 51PT, 67P1, TRIP, CLOSE, 67G2
SER2	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107, OUT201, OUT202, IN101, IN102, IN103, IN104, IN105, ALARM, OC, CC, RB3, RB4, LB1, LB2, LOP
SER3	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	79CY, 79RS, 79LO, 3PO, 52A, HALARM, SOTFT, LOP, SV1, SV1T, SV2, SV2T, SV3, SV3T, SV4, SV4T, SV5, SV5T, SV7, SV8T, SV9, SV9T, SV10, SV10T

Report

Top

Text

Top

Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	HAB RECONEX
CLB1	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
SLB1	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	HABIL.
NLB2	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	BLOQ RECONEX
CLB2	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
SLB2	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB2	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	BLOQ.
NLB3	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	ABRIR 52B1
CLB3	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
SLB3	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB3	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	AP 52B1
NLB4	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	CERRAR 52B1
CLB4	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
SLB4	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB4	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	CL 52B1
NLB5	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB5	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB5	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB5	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB6	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB6	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
		Range = ASCII string with	

SLB6	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	
PLB6	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB7	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB7	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB7	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB7	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB8	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB8	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB8	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB8	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB9	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB9	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB9	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB9	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB10	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB10	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB10	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB10	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB11	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB11	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB11	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB11	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB12	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB12	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB12	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB12	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	

		a maximum length of 7.	
NLB13	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB13	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB13	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB13	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB14	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB14	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB14	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB14	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB15	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB15	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB15	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB15	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB16	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB16	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB16	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB16	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
DP1_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SE VICTORIA 52B1
DP1_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP2_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	LT 66 ANGELES
DP2_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP3_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B1 CERRADO
DP3_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B1 ABIERTO
DP4_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP4_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP5_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16	Range = ASCII string with	RECONEX. HAB.

	char; enter NA to null)	a maximum length of 16.	
DP5_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	RECONEX. BLOQ.
DP6_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP6_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP7_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP7_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP8_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP8_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP9_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP9_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	21/21N OPERADA
DP10_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP11_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PERD POTENCIALES
DP11_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP12_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	50BF OPERADA
DP12_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP13_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP13_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP14_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP14_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP15_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP15_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP16_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP16_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	SET RECLOSURES
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	RECLOSE COUNT

		a maximum length of 14.	

Text

Top

SEL-311L-1 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL311L PAÑO B1 10_02_2020
RDB	SE Victoria.rdb
Device	SEL-311L-1
Setting Version Number	106
Part Number	0311L13D04254X2XX
Firmware ID	SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-3V1-R102

Settings

Global
Group 1
Text
Selogic 1
SER

Settings Legend

Visible Setting
Hidden Setting
Invalid Setting

Global

Top

Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1800,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	15,00
SCROLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	3
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	15
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N

Global

Top

Group 1

Top

Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	PROT 21/21N B1
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SE VICTORIA
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	4,35
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	50,59
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	12,91
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	71,07
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	59,90
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,48
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	16,37
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,48
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22
Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,05
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,22

XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	6,44
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,70
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	4,40
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	6,25
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,687
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	30,25
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	135,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,38
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	15,57
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	6000,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	7,50
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,50
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	15,00
67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	3,88
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1

51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,12
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,50
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,74
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	12,70
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	12,70
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	Y
25VLO	Voltage Window - Low Threshold (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00	57,16
25VHI	Voltage Window - High Threshold (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00	69,86
25SF	Maximum Slip Frequency (Hz)	Range = 0,005 to 0,500	0,100
25ANG1	Maximum Angle 1 (degrees)	Range = 0,00 to 80,00	15,00
25ANG2	Maximum Angle 2 (degrees)	Range = 0,00 to 80,00	15,00
SYNCP	Synchronizing Phase	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
		Range = 1,00 to 60,00,	

TCLOSD	Breaker Close Time for Angle Comp. (cycles)	OFF	5,00
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	5
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00

Group 1

Top

Text

Top

Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	HAB RECONEX
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	BLOQ RECONEX
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	ABRIR 52B1
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	CERRAR 52B1
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RETURN
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	HABIL.
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	BLOQ.
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	AP 52B1
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	CL 52B1
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SE VICTORIA 52B1
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	LT 66 ANGELES
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B1 CERRADO
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	21/21N OPERADA
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PERD POTENCIALES
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	50BF OPERADA
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B1 ABIERTO
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 14.	

Text

Top

Selogic 1

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP + TRIP87
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/RB3 + /LB1
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET5	Set Latch Bit 5	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/RB4 + /LB2

RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GF
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4P
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/LB3
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/LB4
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/OC
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/CC
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(SV5 + TRIP) * (51P + 51G) * ! 3PO
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP + SV1T + SV3T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE + SV2T + SV4T
		Valid range = Boolean equation using word bit	25A1 + 3P27 +

OUT103	Output Contact 103	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	27S
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV5T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LOP
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
		Valid range = Boolean	

DP4	Display Point 4	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LOP
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV5T
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2 + /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

Selogic 1

Top

SER

Top

Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, M1PT, Z1G, Z1GT, Z1T, M2P, M2PT, Z2G, Z2GT, Z2T, M3P, M3PT, Z3G, Z3GT, Z3T, 51P, 51PT, 51G, 51GT, TRIP, CLOSE, SOTFT, CC, OC
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, IN103, IN104, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107, OUT201, OUT202, OUT203, LOP, ALARM, LT1, LT2, LT3, 50P1, 50G1
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	79CY, 79LO, 3PO, 52A, LB1, LB2, LB3, LB4, RB3, RB4, SV1, SV1T, SV2, SV3, SV4, SV5, SV5T

SER

Top