Estudio para análisis de falla EAF 368/2021

"Apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano"

Fecha de Emisión: 30-12-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2021
Hora	14:38
Consumos desconectados (MW)	22.50
Demanda previa del sistema (MW)	10785.21
Porcentaje de desconexión	0.21%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E El Avellano / SE003T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 17, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano / ET03T058SE003T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 17, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases asociada al relé SEL 387 del lado 23 kV del transformador N°2 66/23 kV de dicha subestación.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación de la protección antes señalada fue a causa de sobrecarga, debido a un aumento intempestivo de la demanda en el alimentador 52E4 Rarinco, producto de la disminución de los aportes de los PMGD conectados en dicho alimentador.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE Transmisión S.A. presenta los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de posibles causas.
- Ajustes de las protecciones.
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 149-2021).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 446_2019	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Linares Norte	27-12-2019	Según lo informado por la empresa Luz Linares S.A.: Debido a la operación por sobrecarga del interruptor 52B1, se solicitó al CEN una desconexión de curso forzoso el día domingo 29-12-2019 para realizar cambio de ajuste en el relé SEL-387, dejando el modo de sobrecorriente en 900 (A) y también se realizó cambio de ajuste del reconectador general del transformador 66/13 kV N°2, dejando su ajuste de sobrecorriente en 850 (A). Adicionalmente, se realizó una inspección visual y termográfica en la subestación.
EAF 074_2020	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-02-2020	La empresa CGE S.A. indica que realizará el reemplazo del esquema de respaldo UPS del enlace satelital con S/E Curacautín, de acuerdo con solicitud CEN N°2020017922 del 24 de marzo de 2020.
EAF 361_2020	Desconexión del transformador 66/23 kV T1 de S/E Nirivilo	24-11-2020	CGE S.A. indica que realizó transferencias de cargas mediante redes de distribución desde S/E Nirivilo hacia SS/EE contiguas, con el objetivo de reducir la carga del transformador N°1 66/23 kV, mientras se encuentre fuera de servicio el transformador N°2. Además, la empresa CGE S.A. indica que se encuentra trabajando en la reposición del transformador N°2 66/23 kV de S/E Nirivilo. Según lo informado al Coordinador, se instalará un transformador 66/23 kV de 10 MVA en S/E Nirivilo durante el mes de diciembre de 2020.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 048_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	10-02-2021	La empresa CGE S.A. indica que, una vez fueron recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión CGE solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga en 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE S.A., especialmente en período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instalada en redes MT (32 MVA), con el objetivo de recortar la demanda. La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 7SR224225-03-2029.
EAF 071_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	11-03-2021	La empresa CGE S.A. indica como acciones correctivas: Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT. Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 100_2021	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV N°2 de S/E Pukará	07-04-2021	No se indican.
EAF 145_2021	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Palma	31-05-2021	CGE S.A. informa que no hay.
EAF 149_2021	Desconexión forzada de los transformadores T1 y T2 de S/E El Avellano	01-06-2021	La empresa CGE S.A. señala: Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52E2 de S/E El Avellano y de la protección SEL 387 asociada al transformador N°2 66/23 kV de la misma S/E. Lo anterior, programado para el día 09 de junio de 2021 mediante el documento N°2021050220 de la plataforma Neomante del Coordinador. Revisión de los ajustes entre el alimentador Rarinco y las protecciones de sobrecorriente de los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV de S/E El Avellano. CGE S.A. señala que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 162_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-06-2021	La empresa CGE S.A. indica que se normalizará desfase horario de unidad de control del 52CT de S/E Curacautín a través de SD 2021057410. La empresa CGE S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento N°°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 166_2021	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Palma	18-06-2021	CGE S.A. informa que se realiza la transferencia de carga mediante redes MT para efectos de evitar la operación producto de operación de sobrecarga.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 195_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-07-2021	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. señala que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 196_2021	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lebu	25-07-2021	CGE S.A. indica que realizará el remplazo de las protecciones del paño CT1 de S/E Lebu.
EAF 238_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-08-2021	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. señala que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio.
EAF 280_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-09-2021	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 149-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento afectado por el aumento intempestivo de la demanda corresponde transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una capacidad de 10 MVA, conexión Dyn1 y su fecha de entrada en operación fue el 18 de abril de 1999.

La empresa CGE Transmisión S.A no presenta los mantenimientos realizados al transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

Subestación	Alimentador/Paño	Comuna	Urbano/Rural
El Avellano	La Mona/E1	Los Ángeles	Urbano
El Avellano	Sor Vicenta/E2	Los Ángeles	Urbano
El Avellano	Laja/E3	Los Ángeles	Urbano
El Avellano	Rarinco/E4	Los Ángeles	Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8301: Los Ángeles.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11-12-2021)	Informe de 5 días (16-12-2021)
CGE Transmisión S.A.	09-12-2021	23-12-2021
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Coopelan)	10-12-2021	15-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E El Avellano	ST Zonal	Barra 66 kV	14:38	14:40
S/E El Avellano	ST Zonal	Transformador N°1 66/23 kV	14:38	14:40
S/E El Avellano	ST Zonal	Transformador N°2 66/23 kV	14:38	14:40
S/E El Avellano	ST Zonal	Barra 23 kV	14:38	14:41

- Los horarios señalados corresponden a 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.
El Avellano	La Mona/E1	Los Ángeles	7.00	0.065	332	14:38	14:41	14:41
El Avellano	Sor Vicenta/E2	Los Ángeles	5.80	0.054	3949	14:38	14:41	15:22
El Avellano	Laja/E3	Los Ángeles	4.30	0.040	477	14:38	14:41	14:41
El Avellano	Rarinco/E4	Los Ángeles	5.40	0.050	6424	14:38	14:41	14:42
		Total:	**22.50 MW**	**0.209%**	**11182**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
El Avellano	La Mona/E1	CGE	Regulado	7.00	0.05	0.05	0.35
El Avellano	Sor Vicenta/E2	CGE	Regulado	5.80	0.05	0.73	4.25
El Avellano	Laja/E3	CGE	Regulado	4.30	0.05	0.05	0.22
El Avellano	Rarinco/E4	Coopelan	Regulado	5.40	0.05	0.07	0.36

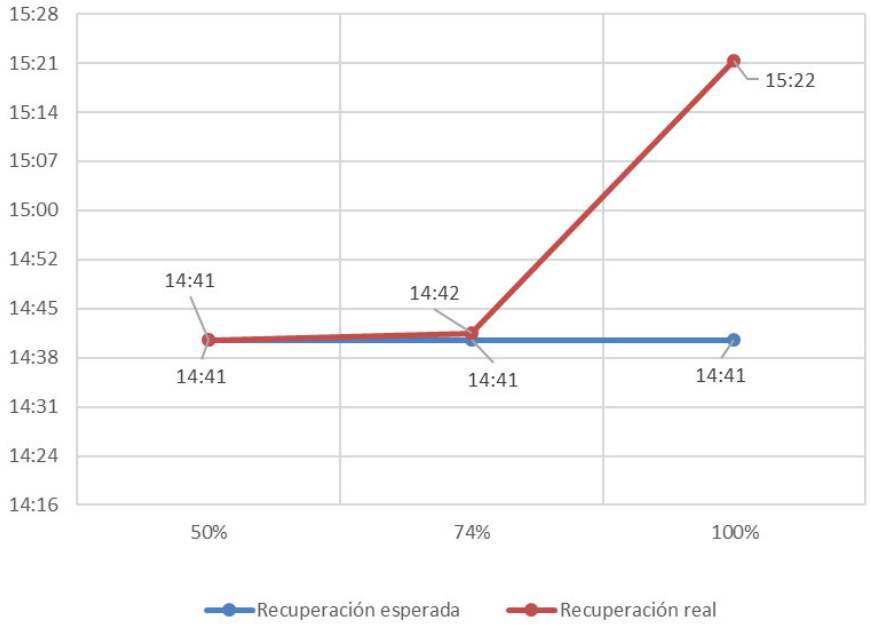
Clientes Regulados : 5.18 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 5.18 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 50% de la pérdida de consumos informada se recuperó en un tiempo igual al esperado, mientras que el 50% restante se recuperó a lo más en 41 minutos por sobre lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	18.00	0.73	24.55
Último 20 %	4.50	0.73	6.14
100 % Total	22.50	0.73	30.68

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10785.21 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1), Cipreses (U1, U2 y U3), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3) y Norgener (NTO1 y NTO2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 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 09 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

"El día jueves 09 de diciembre de 2021 a las 14:38 horas se registró la apertura de los interruptores 52BT, 52ET y 52E2 de S/E El Avellano, por operación de protecciones. El Despacho COT de CGE, procedió a la recuperación de acuerdo a plan, por operación de protección de sobrecorriente. A las 14:41 horas estaban normalizadas las barras de 66 kV y 23 kV.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía se desplazó hacia la subestación El Avellano y, revisando el patio y las instalaciones aledañas (sin encontrar anomalías).

La topología se normalizo por completo a las 15:22 horas con el cierre del alimentador E2 Sor Vicenta.

El fenómeno ocurrido fue sobrecarga, debido a un aumento intempestivo de la demanda, a través del alimentador Rarinco 52E4. Producto de la disminución de los aportes de generación de los PMGD conectados en este circuito.

Cabe señalar que en S/E El Avellano existen dos transformadores (T-1 y T-2), cada transformador tiene una protección SEL 387 asociada y las protecciones configuradas dan desenganche sobre los interruptores 52BT y 52ET. Entre los Transformadores hay diferencias en sus parámetros técnicos, por lo tanto la repartición de carga entre ellos es desigual. Por esta razón opera solo la protección SEL 387 del Transformador T-2 ante dicho evento.

La operación de la protección de sobrecorriente 23kV (51P2T), del relé SEL 387 asociado al Transformador T-2, fue por sobrepasar le pickup ajustado:

Ajuste: 51P2P = 2.50; 51P2C = U1; 51P2TD = 2.50; 51P2RS = N; 51P2TC =1

Esta protección da desenganche sobre el interruptor 52ET y el 52BT para proteger las instalaciones por la configuración existente, a través del TRIP2 y las salidas OUT 102 y OUT 103.

Producto de la operación anterior, se produjo la operación del escalón 5 de la protección EDAC, SEL-451, abriendo según el ajuste del escalón el alimentador Sor Vicenta 52E2."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

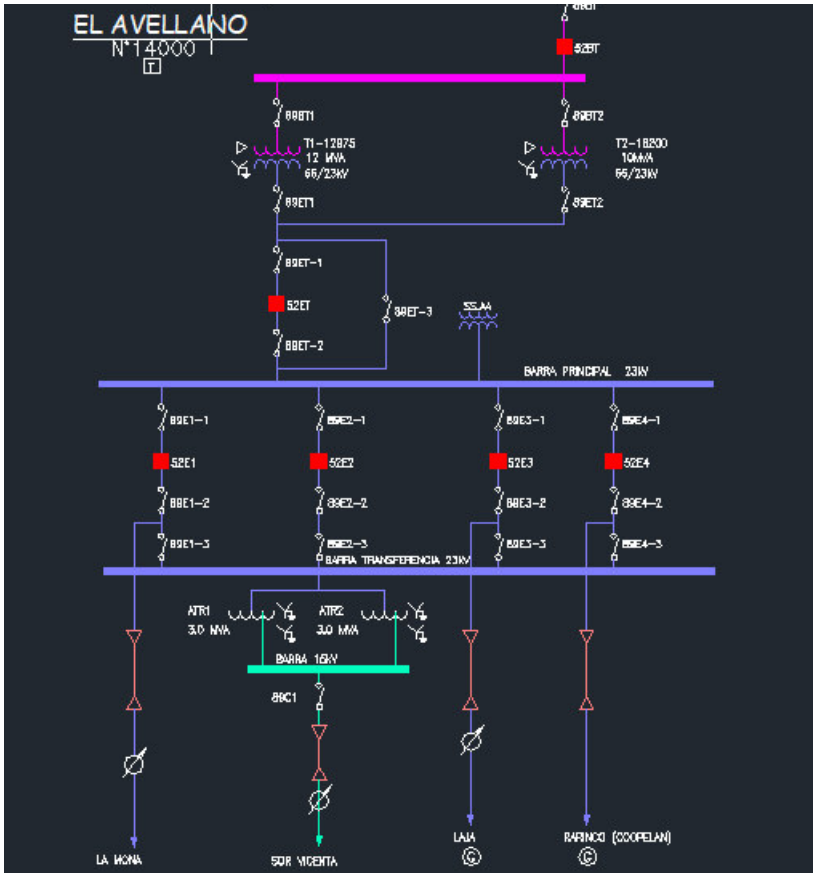
  "*Para mitigar este fenómeno, provisoriamente se transfieren 2 MW del alimentador Sor Vicenta en redes MT a S/E Manso de Velasco.*"

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

  "*Existe un proyecto licitado dentro del Decreto exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A, de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.*"

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
14:38	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases del lado 23 kV.
14:38+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta, por medio de la operación del escalón N°5 del EDAC BF.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09-12-2021	CGE Transmisión	14:39	Apertura manual del interruptor 52E1 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador La Mona.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:39	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Laja.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:39	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Rarinco.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:40	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E El Avellano. Se energiza la barra 66 kV y los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV en vacío.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09-12-2021	CGE Transmisión	14:41	Cierre manual del interruptor 52ET de S/E El Avellano. Se energiza en vacío la barra 23 kV de dicha subestación.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:41	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E El Avellano. Se recuperan los consumos del alimentador La Mona.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:41	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E El Avellano. Se recuperan los consumos del alimentador Laja.
09-12-2021	CGE Transmisión	14:42	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E El Avellano. Se recuperan los consumos del alimentador Rarinco.
09-12-2021	CGE Transmisión	15:22	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E El Avellano. Se recuperan los consumos del alimentador Sor Vicenta.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

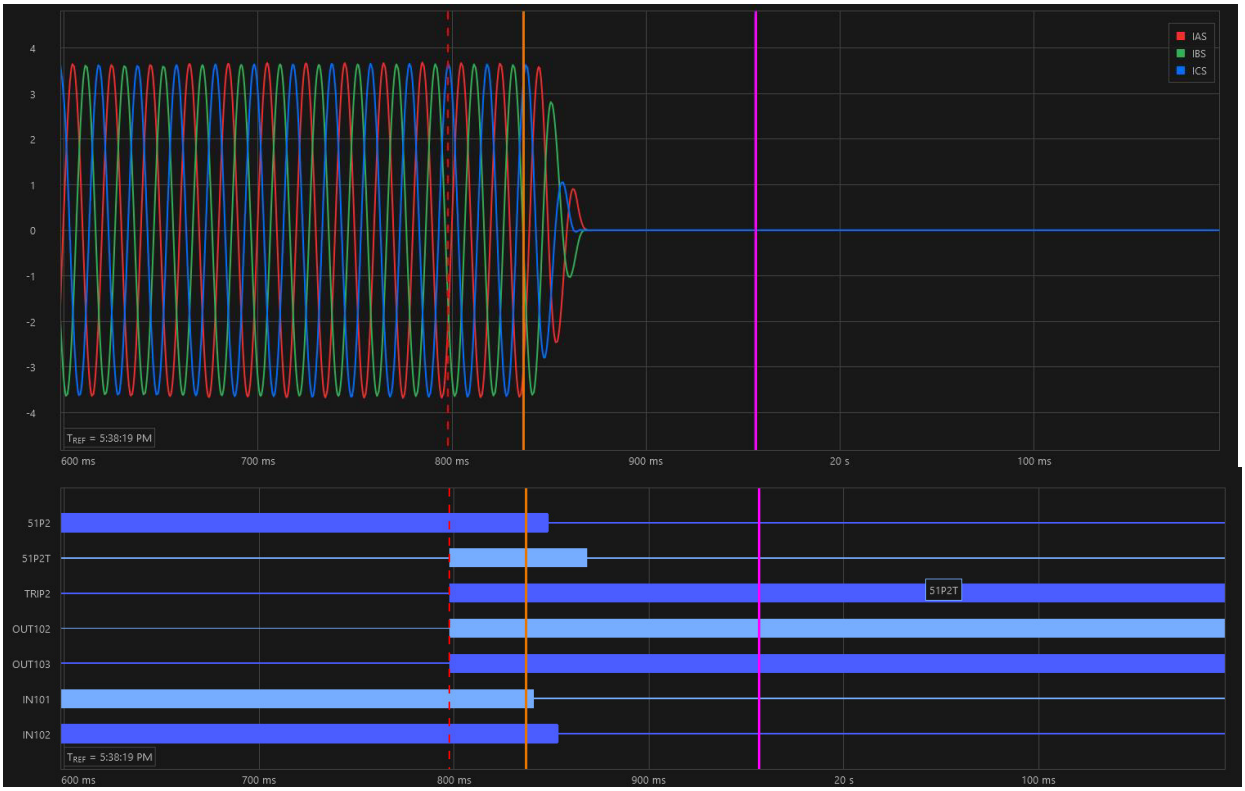
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases asociada al relé SEL 387 del lado 23 kV del transformador N°2 66/23 kV de dicha subestación.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación de la protección antes señalada fue a causa de sobrecarga, debido a un aumento intempestivo de la demanda en el alimentador 52E4 Rarinco, producto de la disminución de los aportes de los PMGD conectados en dicho alimentador.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 22.50 MW de consumos asociados a la S/E El Avellano.

Apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano. Relé SEL 387.



En el registro oscilográfico presentado se aprecian corrientes con formas de onda normales, medidas en el lado 23 kV del transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano, las cuales poseen magnitudes del orden de **420 A** (*3.5 A secundarios*RTC=120*) para las tres fases, sobrepasando el umbral de la protección temporizada de sobrecorriente de fases ajustada en **300 A**. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*51P2 = 1*) y su posterior operación (*51P2T = 1*).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

=>SER

PROTECCION 87 Y 51/51N T-2 Date: 12/13/21 Time: 19:38:15.243
S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV

FID=SEL-387-5-R607-V0-Z004003-D20050614

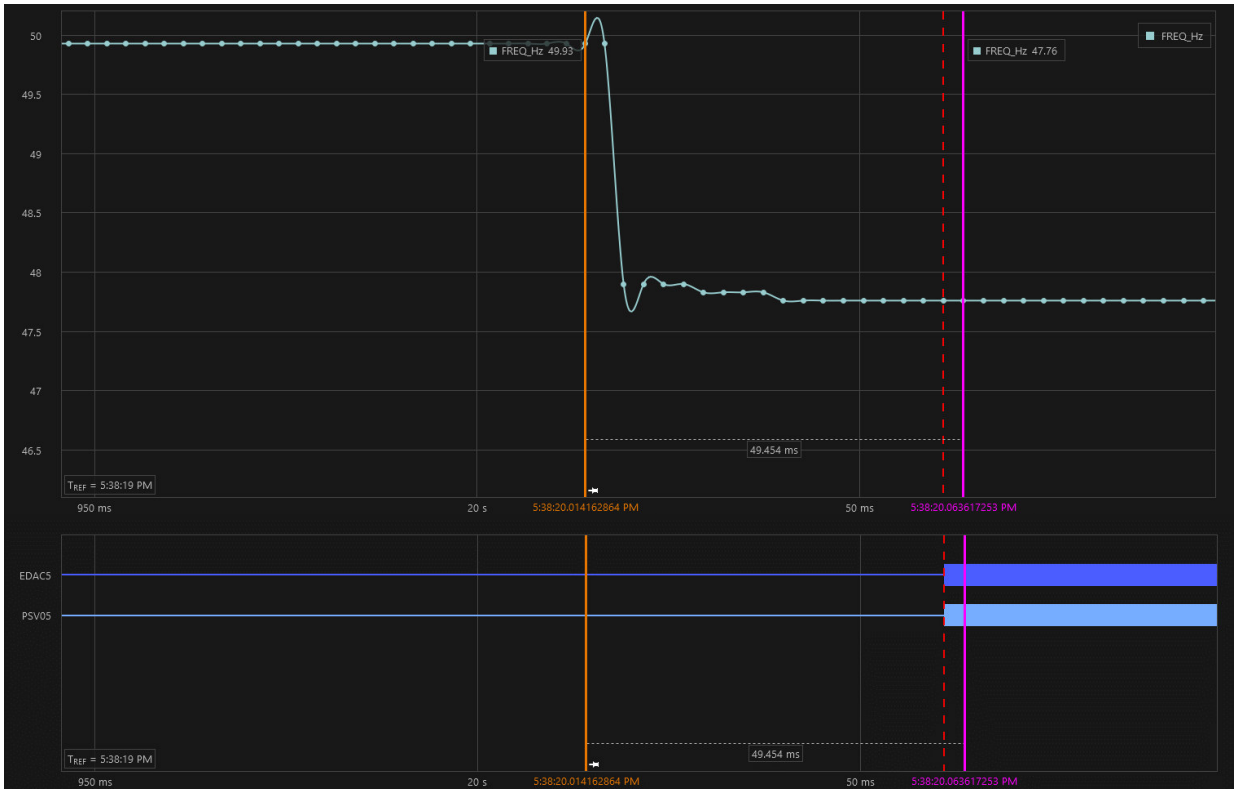
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
22	12/09/21	17:37:48.829	51P2	Asserted
21	12/09/21	17:38:19.798	SOBRECORR 23KV	Asserted
20	12/09/21	17:38:19.798	OUT102	Asserted
19	12/09/21	17:38:19.798	OUT103	Asserted
18	12/09/21	17:38:19.798	OUT106	Asserted
17	12/09/21	17:38:19.841	52BT CERRADO	Deasserted
16	12/09/21	17:38:19.848	51P2	Deasserted
15	12/09/21	17:38:19.853	52ET CERRADO	Deasserted
14	12/09/21	17:38:20.798	SOBRECORR 23KV	Deasserted
13	12/09/21	17:38:20.798	OUT102	Deasserted
12	12/09/21	17:38:20.798	OUT103	Deasserted
11	12/09/21	17:38:20.798	OUT106	Deasserted

10	12/09/21	17:40:24.529	52BT CERRADO	Asserted
9	12/09/21	17:41:11.496	52ET CERRADO	Asserted
8	12/09/21	17:42:49.350	51P2	Asserted
7	12/09/21	17:42:49.390	51P2	Deasserted
6	12/09/21	18:21:09.052	51P2	Asserted
5	12/09/21	18:21:09.671	51P2	Deasserted
4	12/09/21	18:21:09.676	51P2	Asserted
3	12/09/21	18:21:09.681	51P2	Deasserted
2	12/09/21	18:21:09.686	51P2	Asserted
1	12/09/21	18:21:09.691	51P2	Deasserted

En el registro N°22 se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*51P2 = Asserted*) y su consecuente operación en un tiempo de 30.969 segundos (*OUT102 = Asserted*, registro N°20). El tiempo de apertura de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano fue de 43 ms (*52BT CERRADO Deasserted*, registro N°17) y 55 ms (*52ET CERRADO Deasserted*, registro N°15), respectivamente.

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento en cuestión (UTC – 0).

Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E El Avellano, correspondiente al alimentador Sor Vicenta. Relé SEL 451.



En registro oscilográfico se aprecia que la frecuencia medida en la barra 23 kV de S/E El Avellano alcanza un valor de 47.76 Hz, lo que justifica la operación del escalón N°5 (48.5 Hz) del EDAC BF habilitado en dicha subestación. En relación con las señales digitales se registra la activación del escalón N°5 (*EDAC5 = 1*), correspondiente al alimentador 52E2 Sor Vicenta.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

=>SER 500
RELE DE FRECUENCIA Date: 13/12/2021 Time: 19:07:36.977
SE EL AVELLANO Serial Number: 1161750069

FID=SEL-451-5-R316-V1-Z021012-D20160504

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
32	09/12/2021	17:38:19.8698	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
31	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV12	ASSERTED
30	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV14	ASSERTED
29	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV15	ASSERTED
28	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV16	ASSERTED
27	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC2	ASSERTED
26	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC4	ASSERTED
25	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC5	ASSERTED
24	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC6	ASSERTED
23	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT02Q	ASSERTED
22	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT04Q	ASSERTED
21	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT05Q	ASSERTED
20	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT06Q	ASSERTED
19	09/12/2021	17:38:20.0983	52E2.SOR.VICENTA	Asserted
18	09/12/2021	17:38:20.0983	OUT202	ASSERTED
17	09/12/2021	17:38:20.2123	SIN.V.PRINCIPAL	Deasserted
16	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV12	DEASSERTED
15	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV14	DEASSERTED
14	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV15	DEASSERTED
13	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV16	DEASSERTED
12	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC2	DEASSERTED
11	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC4	DEASSERTED
10	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC5	DEASSERTED
9	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC6	DEASSERTED
8	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT02Q	DEASSERTED
7	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT04Q	DEASSERTED
6	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT05Q	DEASSERTED
5	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT06Q	DEASSERTED
4	09/12/2021	17:38:24.0753	52E2.SOR.VICENTA	Deasserted
3	09/12/2021	17:38:24.0753	OUT202	DEASSERTED
2	09/12/2021	17:40:24.5343	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
1	09/12/2021	17:41:11.4998	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted

En el registro N°25 se aprecia la activación del escalón N°5 del EDAC BF (*EDAC5 ASSERTED*) y la consecuente orden de apetura hacia el alimentador 52E2 Sor Vicenta de S/E El Avellano (*52E2.SOR.VICENTA Asserted*, registro N°19).

Cabe señalar que no se dispone de la señal de cambio de estado del interruptor 52E2 que permita determinar su tiempo de apertura, cuya incorporación había sido comprometida por la empresa CGE Transmisión S.A., mediante carta Gerencia de Explotación y Control de Energía Nº0264-2021, para estar concluida el día 29 de septiembre de 2021, mediante la solicitud del sistema Neomante 2021068465, con ocasión del EAF 149-2021.

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento en cuestión (UTC – 0).

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

- Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 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 Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

<u>CGE Transmisión S.A.</u>

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta pero indeseada la apertura automática de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases del lado 23 kV (relé SEL 387) y la orden de desenganche por parte del relé maestro.

  Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye un correcto desempeño del esquema EDAC-BF implementado en S/E El Avellano, mediante su escalón N°5 sobre el interruptor 52E2 de la mencionada S/E, correspondiente al alimentador Sor Vicenta.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52E2 de S/E El Avellano

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 registró una condición de sobrecarga en el paño ET de S/E El Avellano, donde la magnitud de las corrientes por las tres fases sobrepasó el umbral de la protección temporizada de sobrecorriente de fases, ajustada en 300 A. Si bien, la función de protección indicada opera según sus ajustes, se considera indeseada al no tratarse de una falla. Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. atribuye el aumento de la demanda a una disminución de la generación de los PMGD que inyectan en las redes de media tensión de S/E El Avellano, específicamente, en el alimentador 52E4 Rarinco.

   En relación con el modo de operación de los interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano, estos se consideran correctos en base a sus tiempos de apertura registrados (43 ms y 55 ms, respectivamente).

b) Sí se evidencia una reiteración del fenómeno físico para el transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano, durante los últimos 24 meses.

c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de ambos transformadores 66/23 kV de S/E El Avellano, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 09 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.

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

   - Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las acciones necesarias para incorporar el estado del interruptor 52E2 de S/E El Avellano en el registro secuencial de eventos del relé SEL 451, cuya actividad ya había sido comprometida por dicha empresa mediante carta Gerencia de Explotación y Control de Energía Nº0264-2021, para estar concluida el día 29 de septiembre de 2021, con ocasión del EAF 149-2021.

b) Solicitudes de ampliación de información

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

- Mantenimientos realizados al transformador N°2 66/23 kV de S/E El Avellano y a sus sistemas de protección y control, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2021

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

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	**1129**	**1105**	**1012**	**1008**	**983**	**1072**	**1052**	**985**	**935**	**851**	**886**	**863**	**852**	**928**	**914**	**901**	**951**	**979**	**1009**	**1136**	**1219**	**1270**	**1225**	**1199**	**24,463**
CHAPIQUINA	7	7	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	7	7	**134**
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	**46**
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	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**
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	**22**
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	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**
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	24	24	23	23	23	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	20	20	20	23	24	24	24	25	25	**514**
JUNCAL	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	**320**
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	**7**
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	**17**
BLANCO	31	31	31	30	30	30	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	29	31	33	33	33	32	32	32	**709**
LOSQUILOS	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	27	27	**608**
CHACABUQUITO	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**372**
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	**5**
CARENA	7	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	3	3	3	4	6	7	7	7	8	8	8	7	7	**154**
ALFALFAL	155	155	152	146	136	133	133	131	130	122	121	117	116	114	113	115	115	126	140	131	143	151	156	161	**3210**
MAITENES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	8	8	8	8	**198**
QUELTEHUES	29	27	27	27	26	28	28	29	29	29	29	29	28	28	29	28	28	28	28	29	30	30	30	30	**684**
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	**239**
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**238**
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	8	9	10	12	12	14	15	15	14	14	12	10	10	9	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	**226**
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	13	14	14	14	14	15	15	14	14	13	13	14	14	13	13	13	13	12	12	12	12	12	13	13	**314**
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	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**
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	**113**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUZAL	77	77	77	77	77	77	77	77	67	67	67	64	65	63	63	63	62	61	66	69	77	77	77	77	**1701**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	94	27	27	27	27	27	27	74	108	108	108	112	112	112	112	112	**2105**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	38	38	26	26	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**922**
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
LAHIGUERA	115	116	117	116	116	115	116	117	105	105	105	104	104	104	105	105	105	104	104	115	116	116	117	117	**2659**
LACONFLUENCIA	130	142	59	73	65	143	137	82	82	74	81	76	62	142	123	58	72	67	72	107	129	129	76	80	**2258**
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	40	40	40	50	50	50	50	50	50	50	**790**
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	**2**
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	**48**
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**132**
ROBLERIA	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**
ANCOA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**468**
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	**2**
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	**10**
ELATAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**0**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**94**
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	**24**
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	**77**
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	**5**
PEUCHEN	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	56	86	86	74	**370**
MAMPIL	24	17	11	0	0	13	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	29	40	40	40	**234**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
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	**17**
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	**2**
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	**7**
CARILAFQUEN	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**
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	**34**
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	**0**
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	**5**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**2**
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	20	10	**352**
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	**2**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**178**
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	**5**
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	**5**
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	**10**
ELGALPON	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**
CUMPEO	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**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
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	14	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	16	16	16	16	16	**147**
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	**5**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**0**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	25	25	25	25	25	25	25	**464**
RUCATAYO	23	23	23	23	23	23	23	15	15	15	15	15	19	19	15	15	15	15	15	27	40	40	40	25	**521**
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**199**
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	**79**
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	**98**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**43**
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	**7**
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	**48**
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	**2**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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	**5**
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	**0**

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	**1156**	**961**	**823**	**770**	**757**	**791**	**805**	**796**	**701**	**562**	**525**	**538**	**639**	**805**	**937**	**1061**	**1178**	**1313**	**1391**	**1430**	**1330**	**1126**	**977**	**870**	**22,241**
PE-TCHAMMA	0	0	0	8	23	49	46	23	21	5	6	15	22	34	40	49	66	88	71	41	19	2	0	0	**626**
PE-SIERRAGORDA	6	9	15	22	28	35	37	37	28	8	3	16	40	54	70	80	95	100	102	81	47	15	4	4	**938**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	1	2	4	4	5	5	6	5	2	2	8	25	45	54	52	48	60	68	71	62	41	15	8	**592**
PE-CERROTIGRE	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	37	110	123	133	127	127	131	138	139	98	61	16	**1243**
PE-CALAMA	0	0	0	0	2	2	0	0	1	0	0	12	47	70	70	70	70	70	70	99	68	30	10	0	**690**
PE-TALTAL	6	11	19	29	38	47	48	41	27	15	10	10	8	18	38	46	43	37	24	10	3	2	14	45	**591**
PE-SARCO	68	34	15	9	5	5	3	6	6	5	4	4	4	4	9	17	27	35	46	50	38	24	13	9	**440**
PE-CABOLEONES-1	51	28	13	5	2	1	2	3	4	4	4	5	6	9	13	18	24	29	30	29	26	20	13	6	**346**
PE-CABOLEONES-2	38	20	10	5	3	2	1	1	1	1	2	3	5	8	13	19	25	30	30	27	22	16	10	8	**299**
PE-CABOLEONES-3	92	57	29	14	8	5	5	5	6	6	5	5	8	12	19	28	35	41	45	45	45	44	37	29	**623**
PE-SANJUAN	52	40	22	14	8	6	3	3	2	3	3	4	7	8	13	19	28	36	41	42	35	22	16	12	**437**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	6	6	6	4	2	0	0	**56**
PE-ELARRAYAN	33	25	17	11	5	4	3	3	2	1	1	1	2	5	6	6	7	8	6	6	5	3	3	2	**165**
PE-TALINAYPONIENTE	31	24	18	14	8	3	1	1	2	3	3	2	3	4	4	6	6	6	5	4	3	2	1	1	**153**
PE-TALINAYORIENTE	12	7	4	3	3	1	1	2	4	8	8	5	6	11	17	22	25	25	23	19	14	8	4	3	**233**
PE-PUNTASIERRA	25	15	7	4	1	2	1	4	9	11	12	11	7	4	4	3	3	2	2	2	2	1	3	4	**139**
PE-LOSCURUROS	15	9	6	3	1	1	1	2	4	5	7	8	8	7	7	8	9	9	9	8	6	3	2	1	**138**
PE-MONTEREDONDO	13	10	8	5	4	2	1	1	1	2	3	4	5	4	4	3	3	3	3	3	2	2	1	1	**89**
PE-PUNTAPALMERAS	13	11	7	4	2	1	0	0	1	2	4	5	4	3	2	1	1	1	0	1	1	1	1	1	**65**
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PE-CANELA-2	6	4	3	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**24**
PE-TOTORAL	8	6	5	3	1	1	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	1	**43**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	**30**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	**20**
PE-LAESTRELLA	5	4	4	3	2	2	2	2	3	5	9	15	21	24	24	21	18	14	11	9	7	5	4	4	**215**
PE-LASPENAS	3	4	4	3	3	3	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	**86**
PE-ELMAITEN	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	5	**128**
PE-NEGRETE	20	20	20	21	23	25	26	28	25	19	16	13	12	11	11	12	13	15	18	21	23	25	27	27	**468**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

PE-ALENA	51	55	56	57	51	48	52	52	50	54	55	56	51	49	48	49	52	57	65	60	71	72	68	54	**1331**
PE-CUEL	22	23	23	24	25	25	26	26	22	18	15	12	10	8	7	8	9	11	12	16	18	20	19	19	**415**
PE-LOSOLMOS	43	43	41	42	48	52	55	62	54	38	32	27	24	22	24	28	33	41	55	64	68	72	75	74	**1118**
PE-RENAICO	61	60	62	63	66	69	71	70	67	59	53	45	37	32	31	33	37	44	52	54	56	57	58	56	**1293**
PE-MALLECONORTE	46	42	36	30	27	28	32	37	30	20	20	21	21	20	25	35	50	63	76	87	89	82	71	63	**1053**
PE-MALLECOSUR	45	41	35	30	27	28	32	37	29	19	20	21	20	20	24	34	49	62	74	85	88	80	69	62	**1032**
PE-SANGABRIEL	94	93	95	95	99	103	105	104	89	74	67	55	45	41	44	46	52	65	79	91	97	100	103	104	**1940**
PE-LAFLOR	18	18	18	18	19	19	20	19	18	16	14	13	11	10	11	11	12	13	15	17	18	19	19	18	**382**
PE-TOLPANSUR	59	57	57	59	62	63	64	64	60	52	48	42	38	36	37	39	43	48	53	54	56	58	59	59	**1266**
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	19	19	19	20	20	21	21	21	20	17	14	11	8	6	6	7	9	10	12	14	15	16	16	16	**354**
PE-LAESPERANZA	7	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	4	3	3	3	3	4	5	6	6	6	7	7	7	**144**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	**56**
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	**100**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	**97**
PE-ELARREBOL	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	3	4	2	2	1	3	2	0	0	0	0	0	3	4	**39**
PE-AURORA	125	101	85	79	70	65	68	65	49	39	36	37	45	64	86	101	108	108	102	121	125	127	121	104	**2030**
PE-SANPEDRO	17	16	16	15	15	15	15	17	13	9	7	7	6	6	6	7	7	9	10	10	11	12	12	11	**270**
PE-SANPEDRO-2	23	24	24	22	23	24	22	20	16	12	9	7	8	7	7	9	11	12	14	15	17	18	18	18	**378**

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**	**30**	**740**	**2225**	**3078**	**3417**	**3715**	**3878**	**3951**	**3991**	**3946**	**3833**	**3576**	**2803**	**1087**	**78**	**1**	**0**	**0**	**40,348**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	5	5	0	0	0	0	4	3	1	0	0	0	0	**20**
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	2	0	0	3	0	3	3	5	6	4	1	0	0	0	0	**29**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	0	0	14	0	14	14	13	13	9	3	0	0	0	0	**102**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
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	9	0	0	21	0	20	18	15	10	5	2	0	0	0	0	**106**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	7	20	104	139	143	98	143	141	144	78	137	128	90	40	3	0	0	0	**1415**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	38	63	71	75	0	80	80	78	73	64	40	10	1	0	0	0	**680**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	0	0	0	0	0	0	0	9	4	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	7	30	62	76	108	116	118	37	107	89	61	31	8	0	0	0	0	**850**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	18	77	87	89	89	89	89	90	90	87	87	76	23	1	0	0	0	**990**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	27	71	84	91	94	77	48	94	91	50	79	70	26	0	0	0	0	**902**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	32	44	51	52	1	52	51	43	30	15	3	0	0	0	0	**393**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	54	80	89	92	92	91	32	33	79	48	44	12	0	0	0	0	**763**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**96**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	18	20	18	20	16	17	17	18	0	17	13	4	0	0	0	0	**182**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	14	15	13	13	12	13	4	13	9	3	0	0	0	0	**141**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	8	9	8	8	6	3	1	0	0	0	0	**78**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	8	9	8	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	7	41	51	53	53	52	52	52	53	52	49	42	11	1	0	0	0	**569**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	17	53	75	80	83	83	84	83	82	77	71	54	20	1	0	0	0	**862**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	0	7	7	7	0	6	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**96**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	6	6	7	5	1	0	0	0	0	**79**
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	22	76	90	92	93	87	86	87	84	84	83	72	22	0	0	0	0	**977**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	37	99	116	122	125	129	131	131	131	129	125	106	45	2	0	0	0	**1428**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	3	29	43	46	46	46	47	47	47	46	44	35	13	1	0	0	0	**492**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	15	24	32	39	40	39	39	37	32	22	14	4	0	0	0	0	**337**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	20	20	20	21	21	21	21	21	20	15	5	0	0	0	0	**222**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	17	50	63	64	65	66	66	66	66	65	64	49	19	1	0	0	0	**720**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	7	25	33	18	16	17	18	18	19	28	35	28	8	0	0	0	0	**270**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	14	41	53	53	54	55	55	54	53	53	52	41	16	1	0	0	0	**594**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	14	13	13	13	13	11	9	3	0	0	0	0	**139**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	41	64	66	66	66	66	66	66	66	66	58	18	1	0	0	0	**718**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	7	34	74	98	101	101	101	100	99	98	98	98	80	30	4	0	0	0	**1122**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	32	43	48	52	53	53	53	53	53	52	48	19	0	0	0	0	**565**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	60	167	195	194	193	194	194	194	194	193	194	182	73	1	0	0	0	**2230**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	21	36	48	53	53	52	53	53	53	51	38	13	0	0	0	0	**527**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	10	16	23	30	35	37	38	37	30	24	8	0	0	0	0	**297**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	23	30	33	35	35	34	33	33	32	21	7	0	0	0	0	**331**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	41	54	59	60	60	60	60	60	59	56	47	20	2	0	0	0	**650**
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	6	15	24	27	28	27	28	27	26	22	12	4	1	0	0	0	**248**
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	16	27	36	44	49	50	49	45	36	27	15	5	0	0	0	0	**405**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	16	45	71	78	79	80	79	79	79	76	69	48	20	4	0	0	0	**824**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	38	96	117	125	127	125	126	124	122	120	112	91	39	3	0	0	0	**1366**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	60	81	86	87	88	89	88	88	86	80	68	29	1	0	0	0	**950**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	30	37	41	44	45	44	43	42	40	31	10	1	0	0	0	**428**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	62	111	135	142	145	145	145	145	145	145	139	115	67	7	0	0	0	**1651**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	5	3	1	0	0	0	0	**75**
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	0	1	1	2	4	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**69**
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	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
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	3	10	21	30	36	36	36	36	36	30	20	10	4	0	0	0	0	**308**
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	2	6	6	6	6	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**67**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	7	5	5	8	6	2	0	0	0	0	**69**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	7	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**99**
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	**17**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	52	107	150	182	193	192	191	182	153	105	53	10	0	0	0	0	**1581**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	73	100	100	100	100	100	100	100	100	100	80	29	3	0	0	0	**1106**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	18	53	72	77	79	80	80	80	80	80	77	61	27	3	0	0	0	**867**
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	**15**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	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	0	0	0	0	0	**20**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**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	**19**
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	**40**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**39**
PFV-LACHIMBABIS	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-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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
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	**19**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
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	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	5	10	17	23	26	30	31	32	31	27	20	13	6	1	0	0	0	**272**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**32**
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	**32**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	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	0	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	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	**62**
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	**31**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	**71**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**52**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**71**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**25**
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	**42**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
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	**9**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**43**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**40**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	6	6	7	7	7	9	8	4	0	0	0	**73**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	24	45	66	80	88	89	86	78	63	43	23	8	1	0	0	0	**702**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	7	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**58**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**25**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**18**
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	**25**
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	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-CHANCON	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-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**63**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**52**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**32**
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	**33**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	7	9	8	7	3	0	0	0	0	**54**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
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: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LAFRONTERA	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**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**65**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	3	7	8	7	3	0	0	0	0	**40**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**26**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	6	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**61**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
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	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**23**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	5	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**47**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**66**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**62**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**55**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	18	61	92	99	101	102	105	105	103	97	94	75	33	4	0	0	0	**1090**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	8	9	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**64**
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**56**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**56**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**69**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**65**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**70**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASTURCAS	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LAMANGA-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	**28**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
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	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**50**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**23**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**19**
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	**11**
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	**11**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**17**
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	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	**17**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SOLSANTAINES	0	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**55**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**78**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	2	1	0	0	1	0	0	0	0	**8**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	**36**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	5	4	4	2	4	1	0	0	0	0	**34**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	**30**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	**41**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**51**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**52**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LASPERDICES	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-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**20**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**61**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**30**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	6	5	6	5	5	2	0	0	0	0	**37**
PFV-ELPITIO	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-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	3	7	7	4	5	5	1	0	0	0	0	**40**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	**11**

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	**4735**	**4701**	**4737**	**4732**	**4745**	**4696**	**4739**	**4624**	**4319**	**4111**	**4219**	**4014**	**3776**	**3613**	**3532**	**3445**	**3347**	**3124**	**3336**	**4478**	**5238**	**5331**	**5184**	**5277**	**104,054**
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CERROPABELLON-G2A_GEO	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**
CERROPABELLON-G3A_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**
NORGENER-NTO1_CAR	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	65	65	65	65	65	65	65	126	134	134	134	134	**2623**
NORGENER-NTO2_CAR	136	134	136	136	136	136	136	134	126	126	126	126	108	65	65	65	65	65	65	136	136	136	136	136	**2764**
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: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	0	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_DIESEL	0	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	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	**4258**
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	262	259	266	259	259	260	266	277	277	272	276	277	249	230	214	216	138	138	138	277	277	277	277	276	**5914**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	263	281	276	274	281	281	281	267	276	263	263	276	263	263	258	263	140	251	281	281	281	281	281	**6409**
COCHRANE-CCH1_CAR	182	158	266	258	244	213	200	85	85	121	121	121	121	121	121	108	121	85	85	121	250	250	250	266	**3954**
COCHRANE-CCH2_CAR	252	261	132	125	125	125	125	121	121	121	121	121	121	121	121	108	121	85	85	121	244	244	244	245	**3612**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	214	214	214	214	214	214	214	226	164	91	160	91	91	91	91	91	91	91	91	95	219	229	222	214	**3850**
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	0	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_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	219	253	151	106	106	106	106	106	106	106	355	355	355	355	355	**6336**
ANDINA-CTA_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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	99	87	75	62	**434**
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: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	0	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_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: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	29	0	0	0	**29**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	**26**
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	7	0	**7**
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**
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	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	**2190**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	150	145	150	150	143	108	108	108	45	45	154	154	154	154	154	154	**3305**
GUACOLDA-4_CAR	144	144	144	144	110	110	110	110	80	80	80	80	60	60	60	60	60	38	38	144	144	144	144	144	**2432**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	150	145	150	150	108	108	38	38	38	38	38	156	156	156	156	156	**3031**
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	2	2	0	0	**4**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	**36**
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	233	233	233	233	233	233	233	233	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	233	270	270	270	270	**4101**
VENTANAS-2_CAR	165	165	140	158	165	153	165	165	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	165	165	165	165	**3017**
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**
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**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	206	206	206	0	0	177	0	177	0	206	0	177	0	0	0	177	206	0	0	0	0	0	240	0	**1978**
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	0	0	0	211	211	0	211	0	227	0	211	0	177	177	177	0	0	206	177	206	301	340	0	340	**3171**
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**
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**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	0	170	0	0	0	311	0	0	0	**651**
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	193	193	193	188	188	193	198	200	200	200	198	198	170	170	0	170	0	170	170	169	0	380	380	380	**4503**
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	255	259	253	258	313	328	328	328	328	328	328	328	325	328	328	271	312	307	318	328	328	328	328	328	**7458**
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**
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**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	0	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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
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	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	**840**
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	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	**1140**
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	0	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_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**
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**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
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**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**
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	**1**
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	**1**
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_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_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_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	9	9	0	0	**18**
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	**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**
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	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	**8390**
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	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**
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	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**
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	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**
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	**1**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**1**
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	16	8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10	10	10	1	1	9	**72**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1523**	**1441**	**1378**	**1337**	**1342**	**1357**	**1502**	**1392**	**1177**	**1194**	**953**	**1005**	**1004**	**982**	**946**	**945**	**915**	**1041**	**1225**	**1534**	**1894**	**2282**	**2457**	**2106**	**32,929**
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	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	22	22	30	30	22	22	15	22	22	30	30	30	30	30	**649**
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	30	30	30	30	30	30	30	**717**
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	30	30	30	30	30	30	30	**713**
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	**125**
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**202**
ISLA	61	61	61	61	61	61	61	61	61	58	58	58	61	61	58	58	54	58	58	61	61	61	61	61	**1435**
CURILLINQUE	73	73	73	73	73	73	73	73	73	70	70	70	73	73	70	70	64	70	70	73	73	73	73	73	**1727**
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	32	32	31	31	28	31	31	32	32	32	32	32	**760**
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	**129**
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	139	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240	240	239	151	**2256**
PEHUENCHE-2	139	139	139	139	139	139	184	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	204	180	170	170	171	230	**2300**
COLBUN-1	100	0	0	0	0	0	110	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	145	229	229	229	**1251**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	110	185	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	229	229	171	**1472**
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	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	**305**
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	28	10	10	84	21	30	40	84	34	40	30	68	68	68	68	21	68	10	68	84	74	74	74	58	**1214**
ELTORO-2	68	84	84	21	84	10	10	40	70	84	84	84	84	84	84	84	10	84	17	84	84	84	84	84	**1592**
ELTORO-3	84	21	68	10	10	74	65	10	10	10	68	17	32	15	17	10	37	84	30	10	31	10	10	10	**743**
ELTORO-4	19	85	38	85	85	85	85	65	85	65	17	30	15	32	30	85	85	21	85	21	10	31	31	47	**1235**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**737**
ANTUCO-1	53	53	88	53	53	53	90	90	53	53	53	88	53	53	53	53	53	53	53	53	90	90	90	90	**1562**
ANTUCO-2	96	97	60	95	97	95	60	60	95	95	95	60	95	95	95	95	95	95	95	95	60	60	60	60	**2001**
RUCUE	70	70	69	69	70	69	70	70	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	70	70	70	70	**1665**
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**716**
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	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	164	164	170	170	164	**1562**
RALCO-2	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	195	345	185	**1264**
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	**739**
PANGUE-1	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	**930**
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**
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	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	0	**380**
ANGOSTURA-3	0	0	0	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	25	35	**695**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	48	40	44	62	50	52	40	40	40	40	48	0	0	40	40	48	**633**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	43	77	74	50	40	40	40	40	0	48	48	40	40	0	**620**

Periodo Desde: 09-12-2021 14-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 9 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	261	258	260	264	263	255	261	250	232	215	225	209	197	186	178	173	162	155	169	268	320	329	304	312	**5,703**
Costos Encendido/Detención	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	31	5	4	1	0	**44**
Costos Totales [kUSD]	**261**	**258**	**261**	**264**	**263**	**255**	**261**	**250**	**232**	**215**	**225**	**209**	**197**	**186**	**178**	**173**	**164**	**155**	**169**	**298**	**325**	**333**	**305**	**312**	**5,747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**72.7**	**70.4**	**72.7**	**72.6**	**72.6**	**72.7**	**75.3**	**75.4**	**67.6**	**67.6**	**67.6**	**67.5**	**64.9**	**61.4**	**61.4**	**61.4**	**56.2**	**60.4**	**61.4**	**67.6**	**80.3**	**80.3**	**80.7**	**79.4**	**69.60**
Pérdidas [MWh]	196	193	184	183	183	183	188	155	172	225	266	269	259	257	260	258	238	196	162	167	199	237	256	229	**5,116**
Consumos Propios [MWh]	365	365	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	365	365	371	372	372	371	371	**8,813**
Demanda Total [MWh]	7981	7650	7399	7298	7277	7366	7574	8015	8819	9206	9367	9500	9523	9655	9694	9674	9619	9471	9235	9127	9187	9401	9217	8851	**210,106**
Generación Total [MWh]	**8543**	**8209**	**7950**	**7847**	**7827**	**7916**	**8128**	**8537**	**9357**	**9797**	**10000**	**10135**	**10148**	**10278**	**10320**	**10298**	**10223**	**10033**	**9762**	**9665**	**9759**	**10009**	**9843**	**9451**	**224,035**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021 09-12-2021

	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	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.2	6.5	6.5	6.6	6.6	6.5	150.7	6.6	6.3
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	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
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	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.9	1.8	1.8
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	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	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	0.5	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
RIOHUASCO	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	30.1	1.3	1.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	4.0	4.0	5.0	4.0	2.0	23.0	5.0	1.0
LAPALOMA	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	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	9.8	0.5	0.4
CH-HORNITOS	6.8	6.9	6.7	6.6	6.7	6.4	6.8	6.4	7.0	6.7	7.0	7.4	11.3	15.0	15.7	16.6	16.0	11.0	9.2	4.0	4.2	5.4	4.7	4.5	199.0	16.6	8.3
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	22.0	22.6	22.7	22.4	19.9	19.3	18.7	17.4	16.7	16.6	14.9	10.1	9.2	9.2	10.2	15.9	18.5	18.2	18.9	22.1	22.8	22.5	21.5	21.8	434.1	22.8	18.1
BLANCO	46.0	43.3	41.0	39.0	37.3	36.0	34.7	33.7	32.7	31.9	31.1	30.4	29.7	29.1	30.3	35.3	42.1	48.5	52.2	53.5	54.2	51.7	48.6	48.5	960.8	54.2	40.0
LOSQUILOS	26.0	26.3	26.3	26.2	26.1	25.4	26.2	27.1	28.5	27.9	28.6	28.0	24.6	23.1	23.1	22.1	22.7	26.7	28.7	29.3	29.7	29.2	28.8	27.4	638.0	29.7	26.6
CHACABUQUITO	16.8	16.1	16.2	16.2	16.1	16.2	15.9	15.8	16.4	17.2	17.2	17.5	17.5	16.6	15.1	14.3	13.4	13.4	14.9	16.8	17.9	18.1	18.3	18.1	392.0	18.3	16.3
SAUCEANDES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.6	0.2	0.2
CARENA	7.5	7.3	7.4	7.5	7.5	7.1	7.2	7.3	6.5	7.5	6.5	4.8	4.3	4.6	4.7	6.5	7.0	7.4	7.5	7.4	7.8	7.4	7.9	7.5	163.9	7.9	6.8
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	11.8	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	8.2	8.2	8.2	8.4	8.5	8.4	8.5	8.7	8.5	8.2	8.3	8.3	8.5	8.2	8.3	8.3	8.1	8.1	8.4	8.6	8.8	8.7	8.6	8.7	201.3	8.8	8.4
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.5	1.0	0.9
MALLARAUCO	2.4	2.5	2.5	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	2.2	2.2	2.3	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.5	2.8	2.9	58.5	2.9	2.4
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	96.6	95.1	95.7	95.9	96.7	94.2	88.4	83.0	73.2	65.9	27.0	12.4	14.0	15.5	15.6	15.7	14.9	14.4	59.7	96.9	99.9	102.3	102.6	103.7	1579.3	103.7	65.8
SAUZAL	80.6	79.1	76.1	71.1	68.8	68.6	70.0	72.5	71.3	63.5	60.0	56.3	57.1	58.7	57.7	57.3	55.8	58.9	71.0	72.4	51.7	53.8	59.8	57.7	1549.9	80.6	64.6
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	11.3	11.2	11.2	11.1	10.9	10.9	10.9	10.9	11.0	10.8	10.6	8.8	10.5	10.6	10.5	10.5	10.5	10.6	10.9	11.2	10.0	10.0	10.6	10.2	255.7	11.3	10.7
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	35.4	1.6	1.5
LAHIGUERA	136.9	144.6	144.8	140.3	146.9	143.6	145.0	140.6	137.2	126.5	122.3	119.8	114.9	107.2	107.5	107.5	103.6	99.6	102.6	107.9	116.5	123.1	144.6	139.1	3022.6	146.9	125.9
LACONFLUENCIA	110.2	115.8	115.7	118.6	125.6	125.9	119.6	123.0	122.4	118.7	103.9	94.1	101.2	98.4	93.2	79.9	69.1	53.5	73.8	115.6	124.2	123.8	113.3	113.3	2552.8	125.9	106.4
ELPASO	26.7	22.5	19.9	21.2	17.5	19.3	15.8	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	19.0	32.2	40.9	41.0	41.1	41.1	41.0	30.4	26.0	489.5	41.1	20.4
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	42.1	42.1	42.2	34.3	31.1	34.3	36.0	38.6	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	977.3	42.3	40.7
CONVENTOVIEJO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	105.4	4.4	4.4
LAMONTANA-1	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	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	3.2	0.2	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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	0.7	60.7	2.6	2.5
CORRALES	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	69.9	3.0	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	2.2	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	48.4	2.2	2.0
LIRCAY	17.8	17.8	17.8	17.8	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.1	18.1	18.1	17.8	17.7	17.3	17.2	17.2	17.2	17.2	17.3	17.3	17.3	17.5	424.5	18.1	17.7
MARIPOSAS	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.4	2.9	2.9
PROVIDENCIA	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	27.1	1.3	1.1
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	9.8	0.4	0.4
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	13.0	0.6	0.5
RIOCOLORADO	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.4	5.5	4.8	4.7	5.2	5.2	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.9	4.8	5.0	5.3	5.5	5.5	5.8	7.8	126.8	7.8	5.3
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	1.8	0.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	59.4	2.7	2.5
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
AILLIN	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	46.9	2.0	2.0
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.2	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	0.3	0.3	3.9	0.3	0.2
MUNILQUE-2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	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
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	0.3	0.3	0.2	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	0.2	5.7	0.3	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	31.3	22.8	6.4	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	23.5	56.4	62.9	62.9	62.9	329.3	62.9	13.7
MAMPIL	28.8	22.1	21.5	8.7	6.7	0.0	0.0	8.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	11.7	5.1	0.0	0.0	4.3	26.9	34.8	34.8	215.5	34.8	9.0
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	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	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7	0.1	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULCHEN	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
EL-ATAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOTRUENO	1.0	0.2	1.3	0.0	1.2	0.3	0.9	0.7	0.8	0.7	0.5	1.0	0.3	1.2	0.0	1.3	0.3	1.0	0.5	0.7	0.7	0.6	0.8	0.5	16.5	1.3	0.7
RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTORENAICO	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	24.0	1.0	1.0
RIOPICOIQUEN	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	3.2	3.0	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	77.0	3.4	3.2
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	0.6	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	18.5	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	4.9	0.3	0.2
CARILAFQUEN	14.1	14.4	14.2	13.9	13.2	13.4	13.2	13.3	13.3	13.3	12.9	12.8	13.1	13.8	14.4	14.8	16.1	17.4	17.7	17.8	17.7	18.1	18.2	17.8	358.9	18.2	15.0
MALALCAHUELLO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.8	1.3	1.2
TRAILELFU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	5.6	0.3	0.2
ALLIPEN	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	1.7	1.9	1.4	2.1	2.2	2.1	2.1	46.5	2.2	1.9
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	0.0	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	2.8	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	0.4	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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.4	0.3
PILMAIQUEN	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.5	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.5	25.2	24.9	24.9	24.9	24.9	25.1	25.3	471.3	25.3	19.6
RININAHUE	0.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.7	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
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	0.0	0.0	0.0	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	2.5	2.3	2.2	2.0	1.9	1.8	1.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	2.7	2.7	2.9	2.9	2.9	2.6	2.4	37.7	2.9	1.6
CORRENTOSO	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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	4.4	0.2	0.2
PALMAR	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	40.5	1.8	1.7
PULELFU	3.4	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	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.2	3.4	3.2
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1.9	0.1	0.1
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	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.8	1.0	0.3	0.0	0.0	7.2	1.2	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021 09-12-2021

	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	4.4	4.4	4.3	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	94.3	4.4	3.9
NALCAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.9	2.0	2.0
CALLAO	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	2.7	0.1	0.1
HIDROBONITO-MC1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	43.9	2.0	1.8
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	13.0	0.5	0.5
HIDROBONITO-MC3	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.6	0.5
RUCATAYO	21.1	21.1	22.0	22.9	23.2	23.1	22.8	19.9	15.6	15.4	17.4	17.5	20.1	21.4	21.1	21.1	21.0	20.9	20.6	20.9	29.5	31.9	35.7	28.0	534.2	35.7	22.3
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	0.3	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2
QUELTEHUES	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	29.7	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.9	29.9	30.0	30.0	30.0	30.0	712.5	30.2	29.7
VOLCAN	10.0	10.0	10.1	10.1	10.1	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	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	243.4	10.5	10.1
GUAYACAN	9.9	11.0	10.9	10.8	10.9	10.8	10.6	10.5	10.5	9.4	10.4	10.4	10.1	9.9	9.8	9.9	9.0	8.6	9.2	9.4	9.5	8.8	10.0	9.4	239.7	11.0	10.0
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.8	7.9	10.2	11.3	10.5	10.9	10.5	10.4	11.0	9.3	7.8	8.8	7.7	6.3	6.4	5.8	4.2	4.2	5.2	6.1	6.5	6.3	6.8	7.5	187.4	11.3	7.8
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	14.3	15.8	16.3	16.5	17.0	16.8	16.3	17.1	17.1	15.6	15.5	15.6	15.0	15.2	16.8	14.5	15.3	14.4	13.8	13.0	13.3	13.2	14.8	13.4	366.6	17.1	15.3
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	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	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	12.6	0.6	0.5
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	1.0	1.0	1.2	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.9	2.8	2.6	2.2	1.7	1.8	1.4	1.0	1.1	0.9	0.9	39.3	2.9	1.6
LOSBAJOS	4.9	5.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.8	4.4	4.8	5.1	122.4	5.3	5.1
AUXDELMAIPO	3.6	4.1	3.8	3.8	3.9	4.3	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.8	4.7	4.6	4.4	4.2	4.0	3.8	3.8	3.5	3.5	3.4	3.3	3.5	97.1	4.7	4.0
PULLINQUE	10.4	10.4	10.5	10.7	10.9	10.9	10.9	13.5	15.3	15.2	15.2	14.8	15.1	15.3	15.2	15.3	15.8	20.5	20.6	20.7	20.7	20.7	19.4	10.2	358.0	20.7	14.9
RECA	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	6.2	0.3	0.3
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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.0	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	0.1	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	7.6	7.3	7.2	7.1	6.9	6.9	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.5	6.8	7.3	7.8	8.1	8.2	8.3	8.4	8.2	7.9	7.3	7.3	175.0	8.4	7.3
LICAN	10.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.8	15.3	16.4	16.2	16.1	12.6	7.3	4.4	3.5	3.9	4.8	4.9	5.5	5.9	5.7	142.7	16.4	5.9
CUMBRES	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	7.5	8.3	8.3	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	7.0	9.2	9.0	9.0	142.6	9.2	5.9
SANTAISABEL	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	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
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	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.3	0.1	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6	0.4	3.3	0.6	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	0.1	0.0	0.0
DONWALTERIO	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	42.6	2.0	1.8
DIGUA	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	10.7	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.6	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.8	11.8	264.3	11.9	11.0
MELO	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.1	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.2	1.9	1.7
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	19.6	18.4	18.9	18.9	19.0	18.9	18.8	18.3	19.1	18.9	18.9	18.5	18.5	19.1	18.9	19.1	18.9	18.9	18.4	19.2	19.2	18.9	18.6	19.1	452.9	19.6	18.9
LAVINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.3	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	**192.2**	**192.5**	**192.6**	**193.7**	**199.6**	**194.6**	**192.0**	**190.1**	**204.9**	**171.8**	**178.6**	**180.8**	**188.3**	**200.5**	**206.2**	**204.9**	**193.6**	**190.5**	**184.7**	**224.4**	**239.6**	**208.9**	**212.3**	**215.8**	**4753.1**	**239.6**	**198.0**
ANTUCO	**145.1**	**145.1**	**145.0**	**145.0**	**145.1**	**145.1**	**145.0**	**145.1**	**145.0**	**145.0**	**144.9**	**144.7**	**144.8**	**144.7**	**144.8**	**144.8**	**144.7**	**144.7**	**144.6**	**144.7**	**144.9**	**145.0**	**145.0**	**148.1**	**3481.0**	**148.1**	**145.0**
ABANICO	30.9	30.9	30.3	30.5	30.1	30.0	30.0	29.6	29.9	29.2	29.7	30.3	30.2	30.2	30.4	30.1	30.9	30.9	31.2	31.7	32.1	31.8	32.4	31.6	734.8	32.4	30.6
RUCUE	64.0	63.0	63.0	64.0	64.0	63.0	65.0	63.0	66.0	68.0	66.0	65.0	66.0	67.0	68.0	67.0	66.0	66.0	65.0	67.0	66.0	65.0	63.0	64.0	1564.0	68.0	65.2
QUILLECO	27.0	26.0	27.0	27.0	28.0	26.0	26.0	26.0	27.0	27.0	26.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	28.0	27.0	27.0	28.0	646.0	28.0	26.9
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	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**37.0**	**81.0**	**99.0**	**129.0**	**154.0**	**160.0**	**161.0**	**161.0**	**159.0**	**157.0**	**76.0**	**43.0**	**31.0**	**4.0**	**39.0**	**0.0**	**1491.0**	**161.0**	**62.1**
CIPRESES	**77.3**	**71.1**	**72.0**	**74.8**	**75.9**	**77.0**	**58.6**	**36.2**	**44.8**	**65.2**	**52.6**	**46.3**	**70.3**	**72.9**	**69.7**	**69.2**	**72.3**	**47.6**	**33.8**	**72.8**	**86.0**	**85.6**	**84.1**	**85.3**	**1601.6**	**86.0**	**66.7**
OJOSDEAGUA	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	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	5.1	5.1	5.1	5.1	**123.9**	**5.2**	**5.2**
LAMINA	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	6.7	6.4	6.7	6.7	6.5	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	156.1	7.0	6.5
ISLA	53.0	50.9	51.8	52.1	51.7	53.7	47.0	40.5	38.0	47.5	43.6	42.7	47.9	50.0	48.8	49.0	49.2	43.9	38.2	47.1	55.3	55.2	54.5	55.3	1166.7	55.3	48.6
CURILLINQUE	66.0	62.4	61.8	61.1	63.3	63.5	61.0	52.9	41.8	52.8	51.5	53.2	52.7	56.3	61.5	58.4	58.3	57.2	45.4	49.1	61.8	65.9	65.2	67.2	1390.1	67.2	57.9
LOMAALTA	29.0	26.3	26.1	25.0	27.1	25.9	27.2	23.4	19.1	19.8	22.3	22.3	20.6	23.7	25.5	24.6	24.4	24.4	21.2	19.2	23.8	27.7	27.7	28.0	584.4	29.0	24.4
LOSHIERROS	6.2	5.4	5.4	5.5	5.7	5.5	5.8	5.2	6.0	5.6	5.3	4.7	5.0	5.6	5.8	5.8	5.3	5.1	4.8	8.6	9.1	8.9	8.5	6.6	145.2	9.1	6.1
LOSHIERROS-2	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	0.9	1.3	0.8	1.1	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.2	1.0	0.8	0.8	0.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.2	26.7	1.8	1.1
COLBUN	**40.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**13.0**	**107.0**	**286.0**	**151.0**	**113.0**	**110.0**	**67.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**32.0**	**220.0**	**272.0**	**448.0**	**464.0**	**365.0**	**2688.0**	464.0	112.0
MACHICURA	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**21.0**	**504.0**	**21.0**	**21.0**
CHIBURGO	0.0	17.0	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	305.0	18.0	12.7
SANCLEMENTE	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	3.0	72.0	3.0	3.0
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	**280.2**	**275.4**	**187.3**	**138.6**	**141.3**	**232.9**	**315.7**	**299.1**	**142.1**	**139.7**	**41.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**143.9**	**200.0**	**433.7**	**419.3**	**375.0**	**382.5**	**4148.3**	**433.7**	**172.8**
RALCO	**225.0**	**197.8**	**147.6**	**130.3**	**41.9**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**88.3**	**86.2**	**187.7**	**453.0**	**497.4**	**428.0**	**483.5**	**2966.7**	**497.4**	**123.6**
PALMUCHO	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	738.8	30.8	30.8
PANGUE	**81.7**	**80.9**	**81.0**	**81.2**	**82.9**	**81.5**	**79.7**	**79.6**	**52.8**	**20.7**	**20.7**	**20.5**	**20.6**	**20.6**	**20.7**	**20.7**	**20.6**	**44.0**	**78.0**	**124.4**	**227.6**	**256.9**	**366.2**	**376.3**	**2339.7**	**376.3**	**97.5**
ANGOSTURA	**96.0**	**76.0**	**76.0**	**43.0**	**41.0**	**40.0**	**50.0**	**112.0**	**42.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**41.0**	**41.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**41.0**	**108.0**	**114.0**	**114.0**	**1396.0**	**114.0**	**58.2**
PE-TCHAMMA	1.4	15.5	34.4	16.9	22.8	51.7	67.3	64.7	14.0	0.9	0.0	4.8	21.1	31.8	32.0	34.5	46.5	43.4	52.4	90.9	74.6	28.3	5.1	0.0	755.0	90.9	31.5
PE-SIERRAGORDA	7.4	13.8	23.4	37.1	43.1	20.9	43.3	40.9	13.0	0.2	0.1	5.8	33.9	45.8	60.7	79.2	93.3	107.1	98.2	73.2	49.6	13.3	10.4	2.2	915.6	107.1	38.1
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	1.0	0.5	0.1	1.5	5.2	5.6	1.7	0.3	0.5	0.0	1.7	26.1	35.9	36.0	36.0	36.0	43.3	49.9	78.0	87.7	71.4	32.3	13.6	564.2	87.7	23.5
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.2	1.7	8.9	17.0	23.8	9.2	5.3	2.3	0.0	0.2	32.9	64.8	64.9	64.9	64.9	64.9	71.3	114.6	149.7	114.7	57.1	24.2	957.5	149.7	39.9
PE-CERRO-TIGRE	3.4	6.3	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	84.9	147.8	136.4	144.2	148.6	148.2	149.6	147.5	146.1	143.2	113.0	60.9	1585.3	149.6	66.1
PE-TALTAL	0.3	2.9	22.2	79.4	93.0	93.7	90.4	84.5	73.5	35.8	18.2	8.1	4.9	15.2	35.5	40.6	38.1	29.6	17.6	7.6	2.5	1.7	30.9	48.3	874.3	93.7	36.4
PE-SARCO	103.1	48.4	8.4	0.0	0.4	0.0	0.0	2.3	11.7	3.1	0.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	17.5	20.9	32.5	29.1	34.2	16.8	2.7	336.7	103.1	14.0
PE-SANJUAN	61.9	31.8	13.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	9.5	5.7	2.6	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	7.8	24.6	26.0	34.1	28.8	27.8	10.2	0.3	290.3	61.9	12.1
PE-CABOLEONES	45.6	17.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	9.5	11.8	10.3	2.1	0.4	2.2	0.7	7.6	30.5	30.5	35.8	29.7	17.9	6.8	0.1	270.1	45.6	11.3
PE-CABOLEONES-2	39.7	15.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	9.9	9.2	2.9	1.9	1.4	0.1	6.8	26.7	20.8	35.8	25.6	17.5	8.8	0.3	229.6	39.7	9.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021

09-12-2021

	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	55.1	29.5	11.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	6.1	9.3	3.6	1.5	0.8	0.0	4.3	14.7	17.5	22.6	27.0	18.1	8.8	0.1	237.4	55.1	9.9
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.1	6.3	6.3	6.3	6.2	5.5	5.3	5.0	2.5	0.7	54.2	6.3	2.3
PE-ELARRAYAN	49.5	33.6	29.4	13.9	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	2.0	6.2	12.4	14.2	7.6	6.3	0.9	0.0	182.3	49.5	7.6
PE-LOSCURUROS	11.2	5.7	5.0	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	4.3	11.0	10.8	4.4	1.5	3.6	6.5	11.4	15.8	9.4	0.5	0.0	0.0	105.6	15.8	4.4
PE-TALINAYORIENTE	10.1	5.8	6.4	2.7	1.0	0.0	0.1	4.1	5.9	5.0	18.4	36.5	18.8	5.3	4.8	20.8	35.1	26.5	28.7	25.1	19.6	7.3	0.1	0.0	288.1	36.5	12.0
PE-TALINAYPONIENTE	30.2	19.7	17.1	9.8	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	16.7	5.7	7.2	10.4	9.1	8.3	8.7	11.5	11.6	9.1	2.8	0.0	0.0	190.9	30.2	8.0
PE-PUNTASIERRA	32.2	21.6	13.0	6.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.3	2.6	4.5	7.7	15.7	25.2	4.0	0.3	0.1	0.2	2.3	4.7	2.9	0.1	0.0	0.0	146.5	32.2	6.1
PE-MONTEREDONDO	6.6	3.9	3.0	1.9	1.0	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	0.0	0.0	0.0	16.6	6.6	0.7
PE-CANELA	3.1	1.8	2.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	3.1	0.3
PE-CANELA-2	20.1	15.7	11.7	5.8	2.4	0.3	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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	56.3	20.1	2.3
PE-TOTORAL	7.2	4.7	3.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	7.2	0.8
PE-PUNTAPALMERAS	20.8	14.3	13.2	5.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	61.8	20.8	2.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	3.1	3.7	5.3	7.0	6.5	5.7	5.7	4.3	2.9	1.6	1.6	1.6	1.0	1.4	0.8	55.4	7.0	2.3
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.6	3.4	5.0	5.8	5.2	4.6	3.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6	34.6	5.8	1.4
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	7.3	11.5	14.7	23.6	37.4	36.0	29.6	25.7	16.7	10.9	6.8	7.3	4.1	4.4	4.5	2.9	248.6	37.4	10.4
PE-ELMAITEN	6.5	6.5	6.7	6.8	7.0	6.5	7.0	6.8	5.1	2.6	2.6	1.9	1.6	1.4	1.5	0.9	0.6	0.6	1.0	1.2	1.0	0.6	0.4	0.0	76.7	7.0	3.2
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	56.1	66.2	55.6	60.9	63.9	60.2	60.6	58.4	63.1	64.8	64.7	59.5	44.0	26.6	19.4	25.2	30.6	25.9	23.1	20.6	22.3	25.0	39.1	56.7	1092.2	66.2	45.5
PE-CUEL	22.5	20.3	19.4	19.9	21.4	24.4	26.0	24.2	19.4	13.5	8.8	6.8	9.5	8.9	7.5	8.2	7.8	8.1	11.6	15.8	22.7	24.4	12.9	0.6	364.6	26.0	15.2
PE-LOS-OLMOS	48.9	48.0	54.5	49.2	45.8	54.6	56.6	50.3	33.9	22.5	16.6	13.1	15.0	17.5	16.5	16.7	20.2	27.2	47.7	60.4	58.9	58.5	64.8	59.6	957.0	64.8	39.9
PE-LAESPERANZA	8.3	7.1	8.7	8.5	8.8	8.9	8.9	8.8	7.2	6.6	4.5	3.3	4.1	3.6	5.1	3.2	3.5	4.6	4.9	6.1	8.8	8.8	7.5	3.3	152.9	8.9	6.4
PE-NEGRETE	31.2	30.4	31.0	31.8	32.1	32.3	32.1	34.2	29.6	28.1	17.5	13.3	12.8	14.2	18.3	12.2	10.8	12.0	16.8	26.6	31.9	29.5	26.0	10.2	564.6	34.2	23.5
PE-LOSBUENOSAIRES	21.4	19.6	18.6	17.7	19.2	20.4	20.9	20.0	16.6	14.3	9.9	7.4	10.1	9.9	9.3	8.7	9.2	8.3	11.7	14.9	21.2	19.1	11.8	1.6	341.6	21.4	14.2
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	1.8	1.5	1.2	1.5	1.3	1.4	1.8	1.3	1.1	1.6	2.1	2.6	3.0	2.3	2.3	1.8	2.1	2.1	1.6	2.0	1.7	1.3	0.9	1.0	41.4	3.0	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	0.2	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	7.2	6.4	6.9	8.9	8.7	8.9	8.7	8.7	8.9	8.7	6.0	5.5	7.0	5.8	8.0	5.5	7.8	5.3	6.1	5.1	5.5	3.3	3.1	6.0	162.1	8.9	6.8
PE-RAKI	2.5	3.0	4.6	5.7	3.7	6.1	7.6	6.7	2.7	1.8	1.1	2.5	3.9	6.8	6.5	6.8	6.5	4.7	4.7	5.9	3.7	2.7	2.9	2.5	105.6	7.6	4.4
PE-HUAJACHE	2.2	2.6	3.7	3.8	2.8	4.5	5.3	4.9	1.6	1.2	0.8	1.8	2.8	4.9	5.1	4.3	4.8	4.2	2.9	5.1	2.7	2.2	2.5	1.9	78.6	5.3	3.3
PE-LA-FLOR	23.8	23.3	24.0	24.2	24.0	24.5	24.4	23.9	22.8	18.3	13.0	10.0	8.8	6.1	6.6	6.9	8.7	11.1	14.9	19.5	23.4	22.6	22.9	21.9	429.5	24.5	17.9
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	0.0	0.0	0.0
PE-TOLPAN-SUR	56.4	56.8	57.2	57.9	58.3	59.3	58.4	61.6	59.0	49.1	34.1	26.5	22.3	15.8	19.8	19.1	25.1	29.7	41.5	54.6	66.0	62.3	63.4	62.6	1116.7	66.0	46.5
PE-MALLECO-NORTE	36.6	37.9	30.8	37.9	43.3	52.5	29.3	16.8	10.4	5.3	1.8	0.0	3.7	7.1	9.7	16.7	22.2	34.5	59.1	50.5	48.5	50.3	55.1	42.5	702.3	59.1	29.3
PE-MALLECO-SUR	39.8	65.6	65.4	62.9	89.2	86.7	63.7	39.6	28.8	21.0	24.1	4.1	5.3	8.7	9.0	18.0	28.6	39.9	94.5	88.8	74.0	66.3	81.7	77.4	1183.0	94.5	49.3
PE-SANGABRIEL	113.8	110.3	111.8	106.1	103.2	114.5	119.0	118.2	97.6	67.2	40.3	29.8	32.1	31.4	37.3	35.1	38.2	50.8	85.8	106.0	107.4	116.1	108.8	113.7	1994.5	119.0	83.1
PE-RENAICO	66.7	54.8	55.6	53.7	56.3	58.4	64.2	70.1	61.7	46.1	28.4	20.3	23.1	19.2	25.3	23.1	30.7	39.8	51.9	64.2	69.6	53.9	57.6	54.1	1148.8	70.1	47.9
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-AURORA	103.9	87.9	66.7	72.8	65.7	15.4	18.2	36.9	49.5	31.3	22.6	23.0	24.3	24.3	51.4	76.0	65.6	62.5	66.0	64.0	51.1	57.6	62.8	54.9	1254.4	103.9	52.3
PE-SANPEDRO	16.9	19.0	17.9	14.9	10.8	12.3	17.3	12.9	5.9	6.9	4.1	2.4	2.8	1.9	1.3	2.2	2.3	3.6	9.2	11.8	12.8	10.8	11.2	10.1	221.1	19.0	9.2
PE-SANPEDRO-2	24.9	30.6	27.7	22.5	20.7	24.5	28.9	20.8	9.6	8.1	6.0	4.0	4.3	3.5	4.1	6.7	5.1	5.1	11.7	15.0	15.0	12.7	10.8	13.9	336.1	30.6	14.0
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.2	1.6	1.9	2.0	1.9	1.8	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.9	5.2	5.3	5.5	5.6	5.5	5.5	5.3	5.1	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	5.6	2.2
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	5.9	6.4	6.3	6.8	7.1	7.0	6.7	6.8	6.2	4.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	7.1	3.0
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	10.3	12.5	13.4	13.6	14.7	15.1	14.9	14.3	14.5	13.6	10.4	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	153.9	15.1	6.4
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
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	0.9	5.2	10.6	15.9	19.5	19.7	21.5	21.1	19.0	15.2	11.0	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	165.6	21.5	6.9
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.2	8.1	8.3	8.7	8.4	8.7	8.3	8.6	7.7	8.8	7.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	8.8	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.7	67.4	90.7	94.7	98.8	85.2	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	48.7	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	770.0	98.8	32.1
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.3	8.5	8.6	9.0	9.1	9.0	8.5	8.6	9.0	8.8	7.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.1	4.0
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	13.4	27.9	38.5	47.3	41.0	24.0	24.0	24.0	24.0	23.8	14.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	307.9	47.3	12.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.2	23.8	27.6	27.4	26.9	23.2	12.4	12.6	12.7	12.4	12.4	12.5	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	220.5	27.6	9.2
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.2	16.9	19.5	19.4	19.4	16.1	8.5	8.4	8.3	8.6	8.6	8.5	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	154.0	19.5	6.4
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.2	4.5	9.8	9.9	9.6	9.5	8.7	12.1	8.6	5.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	12.1	3.5
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.3	0.1	2.6	5.0	7.2	7.5	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	7.5	1.4
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.5	45.3	75.8	85.7	86.6	99.3	100.5	99.8	99.7	97.6	93.7	72.6	18.6	0.1	0.0	0.0	0.0	992.9	100.5	41.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.3	41.3	51.5	57.4	57.7	56.4	56.9	58.7	58.7	57.5	55.5	46.3	14.4	0.1	0.0	0.0	0.0	620.5	58.7	25.9
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	10.9	11.2	13.3	14.5	15.5	15.5	15.1	14.1	12.8	12.2	10.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	153.5	15.5	6.4
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.3	76.0	81.5	97.2	101.4	100.2	97.8	95.4	99.2	97.5	96.4	77.6	23.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1064.9	101.4	44.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.2	8.3	8.5	8.8	8.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.8	2.9
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.9	7.3	8.6	9.0	5.3	8.3	8.2	8.0	5.9	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	9.0	3.1
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.9	78.4	88.0	95.7	94.7	95.8	95.8	95.3	93.9	94.2	93.7	79.1	26.3	0.2	0.0	0.0	0.0	1052.9	95.8	43.9
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.1	97.6	110.9	112.5	121.5	124.6	124.2	123.3	124.2	122.4	117.3	98.6	35.1	0.3	0.0	0.0	0.0	1340.8	124.6	55.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	45.6	50.2	50.2	50.5	50.5	50.5	50.5	50.4	49.4	43.8	19.8	0.1	0.0	0.0	0.0	540.0	50.5	22.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	14.8	23.7	33.2	37.4	37.8	37.9	37.8	37.0	32.3	23.3	14.5	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	336.6	37.9	14.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.4	16.5	18.4	19.2	18.8	19.3	19.3	19.0	19.5	19.6	19.1	16.3	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	216.1	19.6	9.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.2	40.2	58.0	63.4	65.8	70.0	71.5	72.1	71.6	70.5	66.7	56.7	20.4	0.2	0.0	0.0	0.0	742.6	72.1	30.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	25.6	31.8	33.9	35.7	44.0	46.4	46.7	46.6	45.7	43.1	36.3	10.1	0.1	0.0	0.0	0.0	452.1	46.7	18.8
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	6.4	24.9	49.9	77.3	77.2	81.4	75.5	76.0	78.1	69.1	59.6	39.0	11.3	0.1	0.0	0.0	0.0	725.7	81.4	30.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	23.3	96.0	114.9	127.0	131.6	143.2	140.5	138.9	133.9	135.4	123.6	98.1	28.6	0.3	0.0	0.0	0.0	1435.6	143.2	59.8
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.3	47.0	83.7	85.7	85.4	89.2	92.0	91.9	88.7	86.5	89.2	63.9	23.2	0.3	0.0	0.0	0.0	938.1	92.0	39.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	46.4	86.9	98.3	99.0	95.7	88.3	84.3	90.2	89.7	80.1	79.9	31.9	0.3	0.0	0.0	0.0	982.2	99.0	40.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	126.1	148.9	148.2	150.0	127.9	147.1	146.6	150.0	146.2	130.8	77.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1559.8	150.0	65.0
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	0.6	4.5	8.4	9.0	8.6	8.8	8.6	9.0	7.9	9.0	8.4	7.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	10.3	13.9	15.4	15.8	16.0	15.9	15.2	13.7	13.9	14.1	10.7	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	162.4	16.0	6.8
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	10.3	13.9	15.4	15.8	16.0	15.9	15.2	13.7	13.9	14.1	10.7	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	162.4	16.0	6.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.4	82.5	100.1	104.6	104.7	104.7	104.7	103.6	97.8	97.8	100.6	88.5	34.1	0.9	0.0	0.0	0.0	1148.1	104.7	47.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	47.1	63.9	68.6	68.3	69.3	69.2	67.6	64.0	64.3	65.3	58.4	24.3	0.8	0.0	0.0	0.0	739.5	69.3	30.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.4	95.1	201.0	201.1	201.2	201.2	201.2	201.2	201.2	201.1	201.2	186.1	77.8	2.2	0.0	0.0	0.0	2186.1	201.2	91.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	18.1	50.9	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	47.6	20.8	0.4	0.0	0.0	0.0	510.0	52.4	21.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.7	13.5	20.5	28.4	34.9	39.4	42.4	42.3	39.0	35.7	28.0	10.2	0.3	0.0	0.0	0.0	344.3	42.4	14.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.8	14.4	49.8	62.1	62.0	61.9	62.1	62.1	61.8	59.6	51.9	22.0	0.7	0.0	0.0	0.0	576.1	62.1	24.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	6.7	27.2	34.2	34.0	34.1	34.0	34.1	33.6	32.2	24.4	8.9	0.2	0.0	0.0	0.0	307.3	34.2	12.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021

09-12-2021

	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	0.1	13.3	45.5	56.8	60.3	61.3	61.5	61.4	60.2	60.4	59.5	56.1	49.2	24.1	0.8	0.0	0.0	0.0	670.5	61.5	27.9
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	0.2	1.8	6.2	20.3	19.7	27.3	29.0	28.5	26.7	23.6	19.0	11.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	216.9	29.0	9.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	3.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	78.2	9.0	3.3
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	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	22.8	1.8	1.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.9	55.9	73.9	77.4	79.4	80.3	80.6	79.0	77.9	76.4	72.4	58.2	22.4	0.8	0.0	0.0	0.0	850.7	80.6	35.4
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	16.2	26.9	30.9	36.2	40.2	41.1	39.4	35.9	29.6	21.8	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	336.6	41.1	14.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	37.7	95.7	120.0	128.2	77.9	89.2	126.4	129.9	124.6	98.7	79.9	105.0	50.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1266.0	129.9	52.8
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.5	67.3	82.5	88.5	88.4	88.5	88.7	88.4	87.6	85.7	81.8	71.8	35.6	0.5	0.0	0.0	0.0	975.9	88.7	40.7
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	22.3	85.9	104.4	97.2	100.6	104.1	111.0	111.1	110.5	109.0	109.3	96.9	28.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1190.9	111.1	49.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	7.8	23.2	42.4	43.0	43.4	42.7	42.4	41.7	40.1	33.8	12.4	0.3	0.0	0.0	0.0	377.9	43.4	15.7
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	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	0.7	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
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	0.0	0.0	0.0	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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.7	20.8	29.7	36.4	40.0	41.6	39.7	35.9	29.2	20.3	9.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	314.5	41.6	13.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	2.8	7.9	8.5	8.4	8.4	4.1	3.8	3.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	8.5	2.2
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	2.9	8.1	8.6	8.4	8.6	8.5	8.3	7.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	8.6	2.7
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.8	7.9	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.4	8.4	8.0	7.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.7	3.9
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.5	8.6	8.9	9.0	7.8	5.5	7.7	9.0	9.0	8.8	7.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	3.9
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.1	8.6	8.7	9.0	9.0	9.0	8.6	8.7	9.0	9.0	7.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	8.1	8.4	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.3	8.0	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	95.8	8.7	4.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	7.0	7.7	7.8	7.8	7.7	7.6	7.6	7.5	7.0	5.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	82.0	7.8	3.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	1.9	2.4	2.4	2.2	1.9	2.4	2.2	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	6.6	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.6	5.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	77.7	6.9	3.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.4	6.5	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.6	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	80.8	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	1.7	1.9	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.9	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.9	0.9
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	4.1	7.9	8.4	8.4	8.2	7.9	7.9	7.6	6.1	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	72.7	8.4	3.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.4	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	7.4	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.1	7.7	6.6	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	89.8	8.2	3.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	2.9	7.7	8.5	8.5	8.7	8.7	8.6	8.2	6.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	74.1	8.7	3.1
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.7	1.0	2.5	2.6	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.6	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.0	2.1	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	105.0	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	2.0	2.2	2.4	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.5	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.5	7.6	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	102.0	9.1	4.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.6	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	10.3	2.2	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.0	1.0	1.5	2.1	2.1	2.2	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-VITUCO2B	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	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	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	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	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	0.7	1.9	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	5.4	6.4	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.5	5.3	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	74.0	7.0	3.1
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	5.0	6.1	6.1	6.3	6.2	5.9	6.4	7.4	7.3	6.7	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	7.4	3.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	3.0	3.0	2.2	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	7.0	7.3	1.7	0.0	3.7	7.3	7.4	7.2	6.8	5.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	64.5	7.4	2.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.2	7.9	8.2	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	8.2	7.8	6.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	92.1	8.5	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.7	56.1	111.8	154.4	183.1	195.8	196.0	195.4	181.2	153.0	111.1	57.7	12.0	0.8	0.0	0.0	0.0	1619.2	196.0	67.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	74.3	96.7	100.3	101.8	101.2	102.0	102.7	101.7	100.6	96.3	80.5	35.7	1.8	0.0	0.0	0.0	1120.6	102.7	46.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	27.2	64.5	78.8	79.8	80.1	80.1	80.9	81.7	81.0	79.8	75.9	53.4	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	881.1	81.7	36.7
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.0	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	1.9	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
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	0.1	0.2	0.4	0.8	1.6	3.6	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	3.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	4.4	1.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.2	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.8	1.0
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.6	2.1	1.4	2.8	2.9	2.8	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.9	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	4.1	6.4	8.9	8.9	8.9	8.7	7.6	5.5	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.9	2.7
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021

09-12-2021

	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	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.6	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.8	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	4.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.2	7.1	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	80.5	9.0	3.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.9	1.5	1.4	1.3	1.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.9	1.1
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.2	2.0	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.8	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.6	2.8	2.7	2.9	2.8	2.8	2.9	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.1	2.7	2.9	3.0	3.0	2.8	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.0	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.6	0.8	1.6	1.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.2	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.6	1.1	0.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.0	1.1
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	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.2	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	1.3	1.0	2.2	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.5	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
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	2.9	2.8	2.7	2.3	1.2	0.1	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	0.2	0.5	1.0	2.7	4.2	6.9	7.5	7.5	7.1	6.4	5.4	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	54.1	7.5	2.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.8	1.0
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	7.5	8.6	8.4	8.4	8.8	8.8	8.7	8.5	7.0	6.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	87.9	8.8	3.7
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.6	1.0	1.9	2.3	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	2.3	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	4.0	4.9	5.5	5.7	5.5	5.1	4.2	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.7	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	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	0.3	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	1.5	0.1	57.3	5.0	2.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	5.7	5.9	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.6	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	66.6	6.0	2.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.1	1.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.4	8.0	9.1	7.3	6.4	9.3	6.9	0.0	9.0	7.8	5.7	3.3	0.1	0.0	0.0	82.1	9.3	3.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	39.9	3.5	1.7
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	0.5	1.9	2.4	2.5	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	7.8	8.0	6.4	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.9	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	89.7	8.0	3.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.6	0.7
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	3.1	4.2	4.6	4.8	4.9	4.4	3.6	2.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.9	1.6
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.4	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	4.2	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	3.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	51.0	4.7	2.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.8	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.5	2.3	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.5	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	7.1	7.3	7.4	7.4	7.4	7.3	7.2	7.2	7.0	6.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	7.4	3.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	2.8	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	3.3	4.1	4.5	4.6	4.6	4.2	3.5	2.4	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	35.0	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.3	8.7	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.6	8.2	7.1	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	97.8	8.9	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	7.0	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.9	7.4	7.9	8.1	8.0	8.0	8.2	8.1	7.8	7.4	6.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	89.8	8.2	3.7
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	40.0	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	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.2	6.1	6.9	7.3	7.4	7.4	7.4	7.5	7.5	7.0	5.5	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	78.4	7.5	3.3
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	6.3	7.1	7.4	7.6	7.7	7.7	2.9	2.9	6.6	5.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	70.4	7.7	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	56.1	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.4	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	2.4	0.6
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.3	8.8	8.9	8.8	8.7	8.9	8.9	8.8	8.3	7.2	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	98.8	8.9	4.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.3	2.1	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.8	63.6	90.8	94.7	96.0	96.0	96.4	94.9	95.8	95.3	91.7	78.9	38.2	3.5	0.0	0.0	0.0	1051.8	96.4	43.8
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.6	6.7	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	4.7	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	61.8	5.6	2.6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.8	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
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	0.7	1.9	2.5	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
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	2.1	5.7	7.6	8.0	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	8.0	6.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	91.0	8.5	3.8
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.0	8.5	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	6.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	95.6	8.8	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.7	1.3	2.2	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021

09-12-2021

	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	6.2	6.6	7.2	7.3	7.2	7.2	7.1	7.1	7.0	5.9	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	7.3	3.2
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.8	8.2	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.0	6.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	94.5	8.6	3.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.5	2.2	2.6	2.8	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.8	0.7
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.8	1.0
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.9	1.1
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.5	6.0	6.9	8.2	8.6	7.9	6.6	4.8	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.8	8.6	2.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.1	4.6	5.5	6.6	8.7	17.5	21.4	26.4	19.9	11.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	130.6	26.4	5.4
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.8	2.8	2.7	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.8	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.0	7.4	7.7	7.9	7.9	7.8	7.6	7.6	7.6	7.4	6.2	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.0	7.9	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	1.0	1.2	1.7	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.7	0.4
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.8	1.0	0.6	1.5	1.7	1.7	1.9	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.3	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	0.5	0.7	0.7	1.1	1.3	1.5	1.6	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
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	1.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.4	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	106.4	9.0	4.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.8	7.8	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.0	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	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	31.0	2.4	1.3
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	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	5.4	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.7	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.6	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	3.9	6.0	6.0	6.0	5.7	5.7	5.5	5.4	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	52.7	6.0	2.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PFV-PMGD-PACHIRA	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1.4	0.1	0.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	99.1	8.9	4.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.9	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	2.3	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	51.9	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	0.2	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	0.7	0.0	0.0	0.0	13.2	0.9	0.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.7	0.4
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	0.2	2.8	7.0	8.6	8.9	9.0	8.9	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	7.2	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.3	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	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	1.4	0.7	0.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	2.8	1.4
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	1.6	1.6	4.5	4.5	3.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	43.2	4.5	1.8
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	5.6	5.9	3.6	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	4.8	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	63.9	5.9	2.7
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.4	1.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.6	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	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	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.7	0.7	1.2	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.5
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	7.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	7.7	6.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	91.0	8.1	3.8
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.7	5.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.3	3.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	68.7	7.0	2.9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.9	8.0	8.0	7.9	7.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.2	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	92.5	8.0	3.9
PFV-EI-RESPLANDOR	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	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
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	2.0	2.4	2.5	2.2	2.4	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.4	6.3	7.8	8.6	8.9	8.7	7.8	6.3	4.5	2.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	69.0	8.9	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.1	2.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.7	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	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	1.1	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	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	1.1	1.5	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.7	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	0.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.9	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.2	24.3	47.2	65.8	74.9	83.6	88.3	86.5	78.0	63.3	43.7	22.1	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	689.0	88.3	28.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.2	1.0	1.0	1.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.8	0.7
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	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	1.5	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	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	0.5	1.8	2.3	2.6	2.7	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.5	0.6	1.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021

09-12-2021

	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	1.1	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.2	8.7	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.3	7.2	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	98.4	8.9	4.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	2.9	2.7	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.8	3.7	4.5	4.9	5.2	5.1	4.7	4.0	3.0	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	42.1	5.2	1.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.0	2.3	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	8.0	7.6	4.8	8.8	8.8	8.6	8.4	8.0	7.9	6.9	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	84.0	8.8	3.5
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	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	22.6	22.7	22.6	22.5	22.5	22.8	22.8	22.6	22.5	22.2	21.8	21.5	21.3	21.0	20.9	21.2	21.2	21.4	21.8	22.0	22.5	22.9	22.9	22.9	530.7	22.9	22.1
CERROPABELLON-U2_GEO	19.4	19.5	19.3	19.3	19.2	19.6	19.7	19.4	19.1	18.6	18.0	17.6	17.3	16.9	16.9	17.0	17.2	17.3	17.6	18.0	18.4	18.5	18.7	19.0	441.3	19.7	18.4
NORGENER-NTO1_CAR	125.5	125.1	125.2	125.3	126.1	125.4	124.6	124.4	95.1	65.4	79.6	82.5	83.7	85.6	76.7	76.5	74.7	74.1	81.2	121.5	131.3	135.6	139.6	140.0	2544.7	140.0	106.0
NORGENER-NTO2_CAR	129.0	129.3	131.3	131.7	132.0	132.2	132.5	131.7	99.9	67.6	73.2	77.7	80.5	82.4	77.2	78.7	78.5	77.9	93.6	118.8	127.9	127.6	129.1	130.8	2571.1	132.5	107.1
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	2.0	2.0	0.1
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	169.9	169.4	169.5	169.5	169.4	169.8	169.0	166.9	170.0	169.6	168.3	167.9	166.5	167.6	167.2	168.4	166.0	166.1	166.3	167.8	168.8	169.0	167.1	169.1	4038.8	170.0	168.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	254.9	245.7	252.7	249.9	257.5	254.7	264.0	265.0	228.1	245.2	266.5	261.9	245.0	234.1	219.0	250.0	234.3	218.5	200.5	234.5	275.0	274.1	273.1	274.0	5978.3	275.0	249.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	264.2	245.5	241.9	236.7	255.0	259.8	235.1	252.0	208.1	249.9	252.8	245.3	238.8	249.2	263.4	261.3	249.7	218.3	201.0	245.0	275.3	275.1	274.8	274.9	5973.1	275.3	248.9
CCH1_CARBÓN	249.0	244.3	244.4	244.6	246.3	244.9	230.7	204.0	179.8	125.9	118.4	117.1	118.2	121.0	123.3	110.9	118.6	95.3	96.4	147.9	205.7	257.0	259.6	264.7	4368.0	264.7	182.0
CCH2_CARBÓN	250.5	249.6	249.7	249.9	251.8	250.4	231.1	204.6	192.9	141.6	119.1	117.7	118.8	121.3	122.9	114.0	119.6	90.3	100.2	149.0	202.6	240.9	242.2	245.2	4375.7	251.8	182.3
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	112.4	137.5	137.6	137.9	138.8	138.2	137.2	143.4	119.4	101.4	100.9	99.0	99.8	101.2	101.7	101.8	100.5	99.9	98.9	101.0	136.2	148.5	144.5	143.1	2880.8	148.5	120.0
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	66.6	76.6	76.5	76.3	76.5	76.2	75.9	77.6	70.2	63.6	63.2	62.5	63.1	63.9	64.2	64.4	63.6	63.4	62.9	63.4	75.3	79.9	78.3	77.9	1682.0	79.9	70.1
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

09-12-2021

09-12-2021

	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	349.5	349.3	349.1	349.5	350.0	349.9	349.4	350.3	303.1	221.7	263.3	294.8	165.0	119.9	114.6	173.0	197.9	116.0	136.1	216.0	234.3	301.3	342.3	350.1	6346.4	350.3	264.4
ANDINA-CTA_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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_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
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	17.3	36.2	45.2	0.0	0.0	0.0	111.7	45.2	4.7
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	110.8	105.9	96.5	313.1	110.8	13.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	29.0	27.0	0.0	84.5	29.0	3.5
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	15.0	29.3	29.0	29.6	26.4	0.0	142.3	29.6	5.9
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	29.0	60.0	56.0	0.0	168.0	60.0	7.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.4	20.5	20.6	20.5	20.3	20.7	20.6	20.9	20.5	20.4	20.5	20.6	20.5	20.4	20.6	20.6	20.5	20.5	20.4	20.7	20.9	20.6	20.6	20.6	493.1	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_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	9.7	0.0	0.0	9.7	9.7	0.4
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	9.7	0.0	0.0	9.7	9.7	0.4
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	5.6	1.7	7.3	5.6	0.3
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	104.0	103.0	105.0	105.0	105.0	105.0	104.0	104.0	104.0	104.0	103.0	103.0	103.0	103.0	2505.0	105.0	104.4
GUACOLDA-3_CAR	153.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	124.0	137.0	148.0	145.0	141.0	119.0	115.0	113.0	140.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	3490.0	154.0	145.4
GUACOLDA-4_CAR	153.0	153.0	153.0	153.0	133.0	110.0	110.0	110.0	90.0	81.0	80.0	80.0	61.0	60.0	60.0	65.0	132.0	144.0	147.0	154.0	153.0	154.0	153.0	154.0	2843.0	154.0	118.5
GUACOLDA-5_CAR	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	150.0	124.0	144.0	148.0	145.0	113.0	108.0	144.0	155.0	155.0	155.0	155.0	154.0	155.0	155.0	155.0	155.0	3555.0	155.0	148.1
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	4.0	4.0	0.0	0.0	8.0	4.0	0.3
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	2.2	3.6	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	2.5	30.0	3.7	1.3
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	151.0	165.0	164.0	166.0	168.0	168.0	165.0	138.0	117.0	98.0	86.0	159.0	155.0	156.0	149.0	149.0	155.0	150.0	158.0	147.0	144.0	143.0	146.0	143.0	3540.0	168.0	147.5
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	266.0	265.0	265.0	267.0	267.0	268.0	244.0	220.0	165.0	195.0	223.0	233.0	205.0	205.0	205.0	254.0	186.0	165.0	181.0	237.0	269.0	269.0	268.0	267.0	5589.0	269.0	232.9
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	54.0	46.1	126.0	54.0	5.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	2.3	4.6	5.1	4.9	5.0	5.0	4.8	4.8	5.1	10.9	12.8	12.9	12.8	7.1	5.5	5.5	6.0	6.2	6.6	6.9	6.9	6.7	6.6	6.7	161.6	12.9	6.7
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	1.6	4.6	2.2	0.2
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	112.0	112.0	112.0	112.0	112.0	112.0	93.0	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	110.0	112.0	113.0	112.0	1334.0	113.0	55.6
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	114.0	113.0	114.0	114.0	114.0	113.0	94.0	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	113.0	114.0	115.0	115.0	116.0	1421.0	116.0	59.2
NEHUENCO-1_GAS	322.0	322.0	322.0	322.0	322.0	322.0	322.0	321.0	322.0	321.0	319.0	321.0	320.0	318.0	316.0	279.0	302.0	314.0	317.0	317.0	319.0	321.0	321.0	322.0	7624.0	322.0	317.7
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

09-12-2021

09-12-2021

	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	91.0	91.0	92.0	92.0	93.0	93.0	94.0	93.0	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	90.0	91.0	90.0	90.0	1204.0	94.0	50.2
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	339.9	330.5	0.0	326.4	0.0	298.0	0.0	313.3	0.0	354.8	353.7	351.1	0.0	0.0	264.7	251.0	317.3	334.1	356.8	0.0	358.6	4550.2	358.6	189.6
SANISIDRO-1_GAS	306.5	300.7	342.2	0.0	0.0	350.8	0.0	341.0	0.0	312.9	0.0	350.6	0.0	0.0	0.0	349.3	265.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	358.2	0.0	3278.0	358.2	136.6
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	333.5	328.5	328.8	329.6	341.8	331.1	322.5	306.2	286.9	330.0	322.5	316.6	311.2	310.7	0.0	360.7	0.0	328.9	230.4	357.5	0.0	374.3	373.8	375.0	6900.6	375.0	287.5
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	310.9	0.0	340.8	0.0	0.0	0.0	374.6	0.0	0.0	0.0	1026.3	374.6	42.8
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	11.3	11.3	11.5	11.2	10.6	11.0	11.0	11.0	10.9	10.8	10.9	10.7	10.3	9.8	9.3	10.0	10.9	10.8	11.3	11.6	11.5	11.8	12.0	9.2	260.7	12.0	10.9
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.3	11.3	11.5	11.2	10.6	11.0	11.0	11.0	10.9	10.8	10.9	10.7	10.3	9.8	9.3	10.0	10.9	10.8	11.3	11.6	11.5	11.8	12.0	9.2	260.7	12.0	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	8.6	8.1	7.3	7.3	7.3	7.1	6.8	6.8	7.2	7.1	7.2	7.2	7.0	6.9	7.1	6.7	6.9	7.1	6.9	7.0	6.1	5.6	6.5	7.2	169.0	8.6	7.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	2.7	1.5	2.2	2.4	2.3	2.5	2.8	2.6	3.2	0.0	0.0	0.6	0.0	1.2	3.6	1.1	0.4	1.3	1.3	1.4	0.9	1.1	2.0	2.1	39.2	3.6	1.6
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	117.0	120.0	60.0	63.0	64.0	61.0	64.0	62.0	65.0	64.0	60.0	60.0	61.0	63.0	69.0	73.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1139.0	120.0	47.5
CANDELARIA-2	61.0	63.0	57.0	62.0	65.0	61.0	63.0	62.0	64.0	111.0	72.0	60.0	61.0	63.0	69.0	73.0	61.0	59.0	60.0	106.0	112.0	110.0	117.0	94.0	1786.0	117.0	74.4
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.8	14.6	14.9	14.9	14.8	14.9	14.6	14.6	15.1	14.7	14.8	14.5	14.3	14.8	15.1	14.8	14.8	14.7	14.5	15.0	15.2	14.5	14.5	15.0	354.2	15.2	14.8
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.7	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	4.5	4.8	4.8	4.5	4.1	4.1	4.7	4.4	4.4	3.7	4.0	2.3	3.7	4.4	3.8	3.9	3.9	4.1	3.7	4.3	4.7	4.2	3.5	4.3	98.6	4.8	4.1
VINALES_COGEN	30.3	29.2	29.8	29.8	30.1	29.7	29.3	30.3	30.3	30.8	30.1	30.4	31.4	30.5	30.2	30.5	30.5	30.4	31.7	31.7	32.1	31.8	31.0	30.9	732.8	32.1	30.5
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	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	0.1	0.1	0.4	0.5	1.1	0.5	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
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	0.0	0.0	0.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.8	0.1
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.3	1.2	0.8	1.7	1.8	1.5	1.5	1.9	1.9	1.4	1.5	1.4	3.1	2.9	2.1	2.5	2.7	3.9	5.9	6.1	5.7	4.2	4.3	4.5	66.9	6.1	2.8
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	34.1	36.2	38.5	37.3	37.9	41.3	37.7	28.8	27.7	13.1	9.0	28.3	30.0	24.5	23.3	16.5	18.6	19.7	19.5	14.7	18.3	20.6	20.5	25.0	621.0	41.3	25.9
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	7.0	6.9	6.8	6.9	7.0	7.4	7.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	5.4	5.0	5.3	5.6	5.6	5.6	5.9	6.9	7.4	7.4	119.6	7.7	5.0
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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.4	8.4	8.4	5.4	25.7	8.4	1.1
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	38.9	35.2	37.6	43.1	41.1	39.6	41.6	45.0	43.3	46.7	39.8	39.4	31.2	29.4	30.5	33.6	38.7	37.8	35.3	37.0	41.6	40.4	42.2	42.6	931.6	46.7	38.8
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	28.9	27.2	27.7	28.0	28.8	26.7	27.1	29.2	29.1	28.7	29.2	29.0	29.1	28.9	30.4	29.2	29.3	28.4	27.8	28.3	27.0	25.6	25.4	26.5	675.5	30.4	28.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	5.9	5.5	5.7	5.9	4.5	4.7	5.0	6.3	5.4	5.6	6.5	7.9	6.8	7.1	8.0	7.4	8.2	8.2	8.5	7.9	9.5	7.9	7.4	6.4	162.1	9.5	6.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESCUADRON_COGEN	5.8	5.9	6.0	6.4	6.3	5.9	6.5	6.0	6.0	5.0	5.0	4.0	0.0	0.0	0.0	5.2	5.0	6.5	6.5	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	125.5	6.7	5.2
SANTAMARIA_CAR	360.0	353.0	344.0	357.0	358.0	359.0	359.0	359.0	359.0	360.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	360.0	362.0	362.0	362.0	363.0	361.0	364.0	365.0	364.0	8626.0	365.0	359.4
CORONEL_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021 09-12-2021

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	324.0	324.0	324.0	323.0	323.0	323.0	313.0	323.0	321.0	322.0	321.0	323.0	322.0	319.0	319.0	320.0	317.0	323.0	323.0	322.0	325.0	327.0	325.0	325.0	7731.0	327.0	322.1
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	0.1	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	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.8	0.5	0.0
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	20.8	23.1	24.3	31.7	29.3	20.6	27.5	32.0	29.8	22.9	22.1	24.7	4.5	2.1	3.0	3.8	4.0	2.6	3.1	2.6	3.2	2.6	3.2	3.0	346.5	32.0	14.4
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	16.9	10.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	3.0	0.0	0.0	0.0	8.6	28.1	37.4	40.6	32.7	6.3	48.8	70.5	69.0	61.1	35.9	64.9	539.8	70.5	22.5
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	2.7	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	3.0	0.3
TRINCAO	13.7	12.4	5.9	4.5	4.4	4.4	1.5	7.8	13.5	13.3	12.7	12.2	11.6	11.6	11.3	11.0	10.9	10.9	11.2	11.3	11.3	12.9	13.7	13.6	247.6	13.7	10.3
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.4	0.0	0.4	0.4	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.4	0.4	0.0
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	0.1	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	2.2	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.3	0.7	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.7	0.1
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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.1	0.7	0.7
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	0.1	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
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	3.3	3.1	2.3	2.4	2.5	2.9	2.9	2.8	3.0	2.7	2.3	2.7	2.1	2.9	2.6	2.7	2.5	1.3	2.3	2.5	3.0	3.3	2.0	2.7	62.9	3.3	2.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	7.1	1.0	0.3
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
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2021 09-12-2021

	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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-345.8	-328.6	-303.6	-302.6	-276.0	-266.0	-279.5	-157.5	47.4	72.1	197.3	259.9	280.6	280.7	281.6	299.0	312.1	220.3	120.8	-46.5	-109.1	-60.8	-128.2	-221.9	-454.4	312.1	-18.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-346.4	-329.2	-151.2	-303.3	-276.8	-266.9	-280.3	-159.1	45.1	68.9	193.1	256.9	277.6	277.8	278.5	295.9	308.8	217.2	118.0	-48.8	-111.0	-62.9	-130.1	-223.4	-351.6	308.8	-14.7
CUMBRES->CHANGOS C1	358.8	341.3	315.6	314.5	287.4	277.2	291.0	167.4	-39.0	-64.1	-187.6	-250.3	-270.6	-270.9	-271.9	-288.9	-301.4	-211.1	-112.3	55.1	118.5	70.0	137.6	231.9	698.1	358.8	29.1
CUMBRES->CHANGOS C2	357.3	339.8	314.2	313.0	285.9	275.7	289.4	166.2	-40.5	-65.4	-189.1	-251.8	-272.2	-272.5	-273.3	-290.3	-302.7	-212.3	-113.5	54.0	117.4	69.0	136.6	231.0	665.9	357.3	27.7
TOTAL HORA.	7047.3	6708.0	6373.1	6250.5	6178.0	6241.5	6401.2	6555.5	6751.7	7294.0	7243.3	7400.4	7465.3	7507.1	7607.2	7637.5	7463.7	7506.8	7343.3	7477.6	7608.7	7840.8	7867.1	7690.2	**171,460**		
TOTAL HORA. SING	2057	2083	2111	2101	2153	2171	2166	2406	2763	2853	3044	3137	3170	3194	3178	3278	3285	3059	2820	2555	2547	2684	2557	2341	**63,715**		
TOTAL SEN	9105	8791	8484	8352	8331	8412	8567	8961	9515	10147	10288	10537	10635	10701	10785	10916	10749	10566	10163	10033	10156	10525	10424	10031	**235,174**		
CONS. PROPIOS	176	176	176	176	176	176	176	176	176	175	175	175	173	173	174	175	175	175	175	176	176	177	176	177	**4,212**		
CONS. PROPIOS SING	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	161	161	161	167	172	167	155	**3,664**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-704	-669	-542	-617	-563	-543	-570	-325	86	135	384	509	551	551	553	587	612	430	232	-102	-228	-131	-266	-454	**(1,085)**		
PERDIDAS APROX.	175	159	148	138	137	142	148	169	202	238	251	269	277	279	286	291	281	271	247	235	235	256	249	226	**5,309**		
PERDIDAS APROX. SING	108	106	91	101	101	100	104	103	95	101	92	88	86	90	87	97	94	86	80	90	107	113	115	112	**2,347**		
DEMANDA APROX.	5992	5704	5507	5319	5301	5381	5507	5886	6459	7016	7201	7465	7566	7605	7700	7758	7620	7491	7154	6965	6970	7277	7176	6833	**160,853**		
DEMANDA APROX. SING	2506	2498	2414	2469	2467	2465	2484	2480	2434	2469	2420	2391	2384	2405	2390	2446	2430	2382	2346	2407	2501	2532	2542	2528	**58,790**		
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 :	7867.1	7867

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2021

09-12-2021	Ultima Actualización:	12-09-2021	23:59	CMG-Online:	86.9	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv		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
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	ENGIE	-	-
00:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
00:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
00:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:24	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:26	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
00:33	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
00:34	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
01:10	-	LLANOS-BLANCOS	LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0	P	-	FS	-	EP	Cancelada SI 2021107524	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:36	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
01:39	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
02:02	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
02:05	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
02:08	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
02:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
02:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
03:01	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021106901	-	-	-	AES ANDES	-	-
03:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
03:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
03:42	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
04:19	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	tuning de caldera	-	-	SI 2021108966	AES ANDES	-	-
04:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
04:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
04:41	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
04:51	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
05:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
05:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:56	-	RENCA-1	RENCA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:02	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
06:16	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
06:25	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002493	CRELL	-	
06:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021102819	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:26	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:26	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:26	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:26	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
06:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:26	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:26	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CSF(-), CPF(+) y CTF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
06:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
07:09	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
07:22	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
07:23	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002493	CRELL	-	
07:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
07:26	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
07:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
07:31	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	-	OM	IF 2021003403	-	-	IL 2021002558	STS	-	
07:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:40	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
07:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	

09-12-2021	Ultima Actualización:	12-09-2021	23:59	CMG-Online:	86.9	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv		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
08:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	SD 2021105944	COLBUN	-	
08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	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
08:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
08:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	
08:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:10	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SD 2021105944	COLBUN	-	
08:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-	MT
08:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
08:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
08:19	-	LINARES	LINARES_DIESEL	PC	PO	DLC	PC	-	EP	-	-	-	SD 2021107183	CHILQUINTA	-	PC
08:28	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
08:52	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:52	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:57	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	PC
08:57	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
08:57	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:57	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:57	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-E a GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
08:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:57	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
09:00	-	TOTAL ERNC	-	-14	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
09:00	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	68.0	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96.7	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	45.1	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	60.2	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	SD 2021106190	COLBUN	-	
09:05	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	PC
09:26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	
09:28	-	TOTAL ERNC	-	-14	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
09:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	SD 2021106190	COLBUN	-	
09:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:00	-	NUEVAALDEA-3	CIPRESES_sinv	10	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 202100XXXX	ARAUCO	-	
10:10	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
10:13	-	TENO	TENO_DIESEL	PC	PO	DLC	PC	-	EP	Con pruebas SD 108400.	-	-	SD 2021108400	ENLASA	-	PC
10:16	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
10:16	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
10:34	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:37	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:46	-	TOTAL ERNC	-	-5	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	CDC	-	
10:46	-	PFV Huatacondo	PFV Huatacondo	83.1	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	
10:46	-	PFV N. Quillahua	PFV N. Quillahua	89.2	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	
10:46	-	PFV María Elena	PFV María Elena	57.7	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	
11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
11:10	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
11:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
11:35	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	4	LF	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002592	ARAUCO	-	
12:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 2021002558 - IF 2021003403	STS	-	
12:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	SD 2021106190	COLBUN	-	PC
12:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	PC
12:03	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
12:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
12:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	0	DN	-	FS	-	SDCF	-	-	-	IL 2021002307 - SDCF 2021109904	ESCUADRON	-	
12:38	-	TOTAL ERNC	-	-224	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx L.220 kV Salar - Calma + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-
12:38	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36.4	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23.8	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	-
12:38	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10.3	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-

09-12-2021	Ultima Actualización:	12-09-2021	23:59	CMG-Online:	86.9	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv		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
12:38	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	54.6	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4.6	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67.3	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kV Salar - Calama + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
13:01	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	N	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
14:49	-	TOTAL ERNC	-	-19	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
14:49	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	45	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:49	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:49	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	59	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:49	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	64	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 2021002307 - SDCF 2021109904	ESCUADRON	-	PC
15:01	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
15:04	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
15:06	-	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finalizan pruebas SD 108400.	-	-	-	ENLASA	-	
15:10	-	OLIVOS	OLIVOS_BL1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021106597	POTENCIA	-	-
15:31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021108966	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SDCF 109904. Continúa limitada IL 2021002307.	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
16:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
16:42	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
16:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:08	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
17:09	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF 2021003362	ENEL GENERACION	-	-
17:22	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
17:22	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:22	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:22	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:22	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	LC	PC	-	OM	No baja por tiempo de estabilización.	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
17:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	No baja por pronta subida de carga	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
17:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por pronta subida de carga	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:28	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
17:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
17:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
17:45	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	CDC	-	
17:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
17:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
17:53	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Consumo específico neto	-	-	SI 2021109283	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de Precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de Precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de Precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
18:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
18:12	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	PC
18:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
18:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
18:26	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:27	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:27	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:27	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:27	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:27	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:27	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-
18:27	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
18:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:27	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-

09-12-2021	Ultima Actualización:	12-09-2021	23:59	CMG-Online:	86.9	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv		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
18:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:32	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	
18:39	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
18:39	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
18:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Disponibilidad de GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:51	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	PO	-	EP	-	EP	Medición isocinética	-	-	SI 2021106902	AES ANDES	-	-
18:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:54	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:56	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	152	PO	-	EP	-	EP	Medición isocinética	-	-	SI 2021102820	AES ANDES	-	-
19:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza SSCC y que E/S por disponibilidad de GN_A.	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:04	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:21	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S Atacama TV2C	-	-	IF 2021003362	ENEL GENERACION	-	-
19:23	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
19:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:29	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L.220 kV Salar - Calma + L.220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-
19:30	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla en el proceso de partida.	-	-	IF 2021003409	CARDONES	-	
19:33	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
19:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
19:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	RALCO-2	RALCO_sinv	220	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
19:44	-	MASISA	MASISA_COGEN	7.8	LF	-	PC	PCP	OM	Disponible. Cancelado IF 2021003403	-	-	IL 2021002558	STS	-	
19:47	-	HUASCO-3	HUASCO-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	31	PO	LC	EP	PCP	EP	Limitada en 31 MW	-	-	SI 2021109283 - IL 2021002595	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:58	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021108790	ENLASA	-	-
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:07	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas de potencia máxima	-	-	IL 2021002228 - SI 2021107788	AES ANDES	-	-
20:08	-	HUASCO-3	HUASCO-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Cambia de DIESEL a GNL_A	-	-	SI 2021109283	ENEL GENERACION	-	-
20:25	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	PC
20:25	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF 2021003362	ENEL GENERACION	-	-
20:35	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 2021003409	CARDONES	-	
20:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
20:46	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	N	DLC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
20:54	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Acopla TG2A	-	-	IF 2021003362	ENEL GENERACION	-	-
20:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
20:59	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:02	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	EP	-	-	-	SI 2021108790	ENLASA	-	-
21:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:18	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
21:22	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	PMM	-	EP	-	MM	-	-	-	SI 2021089681	KELAR	-	-
21:22	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
21:25	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	
21:27	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
21:27	-	SANLORENZO-2	SANLORENZO-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021108790	ENLASA	-	-
21:28	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
21:28	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
21:31	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
21:35	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	MT	PDO	-	MT	-	OT	Disponible y cancelado IF 2021003409. Inicia pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN		-	-	CARDONES	-	MT
21:39	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	SI 2021089681	KELAR	-	-
21:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
21:49	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
21:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:00	-	HUASCO-3	HUASCO-3_DIESEL	-	PO	-	PS	-	EP	Pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:06	-	HUASCO-3	HUASCO-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S finaliza pruebas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
22:24	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	DLC	CI	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	Inicio Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
22:34	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Cancelado IF 2021003362	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:41	-	SANLORENZO-3	SANLORENZO-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas	-	-	SI 2021108790	ENLASA	-	-
22:43	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla la componente TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:43	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla la componente TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:45	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:52	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
22:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	70	N	DLC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OT	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	PC
23:20	-	SANLORENZO-3	SANLORENZO-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S finaliza pruebas. Cancelada SI 2021108790	-	-	-	ENLASA	-	-
23:30	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	57	N	-	CI	-	OM	Lago Laja aumenta extracciones diarias de 43 a 50 m3/s, a solicitud de la DOH		N	-	ENEL GENERACION	-	
23:30	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	57	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:30	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	58	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	

09-12-2021	Ultima Actualización:	12-09-2021	23:59	CMG-Online:	86.9	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv		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
23:30	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	58	N	-	CI	-	SIF	-	-	N	IF 2021002xxx	ENEL GENERACION	-	
23:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:35	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Fin Pruebas de disponibilidad solicitadas por el CEN	-	-	-	CARDONES	-	
23:35	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S finaliza pruebas. Cancelada SI 2021106597	-	-	-	POTENCIA	-	-
23:40	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	CARDONES	-	
23:42	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT
23:42	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
23:46	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	DLC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENLASA	-	
23:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
23:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	DLC	PC	-	OM	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Jueves 09 de Diciembre del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	46.9	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	737.6	734.8	-0.38 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG
Alena	1331.1	1092.2	-17.94 %	P
Alfalfal	3209.8	2804.2	-12.63 %	
Alfalfal 2	-	0.0	-	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	24.0	24.0	-0.15 %	PMG
Ancoa	468.0	452.9	-3.23 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	MM
Angamos-ANG1	5913.5	5978.3	+1.10 %	
Angamos-ANG2	6409.2	5973.0	-6.81 %	
Angostura	1074.6	1396.0	+29.90 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	3562.0	3481.0	-2.27 %	RO
Arauco	0.0	0.8	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM
Atacama-1 Diésel	434.0	111.7	-74.26 %	
Atacama-1 GNL	0.0	313.1	GNP	RO
Atacama-2 Diésel	0.0	394.8	GNP	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO
Bess Andes	-	0.4	GNP	
Bess Angamos	-	0.4	GNP	
Bess Cochrane	-	0.6	GNP	
Blanco	709.0	960.8	+35.51 %	
Bocamina 2	8389.2	7731.0	-7.85 %	RO
CALAMA	690.3	957.5	+38.71 %	P
CAMPOS DEL SOL	404.6	336.6	-16.81 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	MM
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	552.9	675.5	+22.17 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	39.2	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	3.6	2.7	-23.17 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	69.4	-3.61 %	PMG
Masisa	187.2	119.6	-36.11 %	
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	6336.0	6346.4	+0.16 %	
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	3849.8	4562.8	+18.52 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	493.1	+20.86 %	RO
Mercurio Sur	19.8	34.5	+74.35 %	P
Mocho	176.9	175.0	-1.09 %	
NEGRETE	468.4	564.6	+20.53 %	
Nalcas	48.8	47.9	-1.84 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	7457.1	7624.0	+2.24 %	
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	0.0	1204.0	(*)GNP	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2623.0	2544.7	-2.99 %	LF
Norgener-NTO2	2763.8	2571.1	-6.98 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	66.9	-80.10 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	621.0	-30.07 %	LF
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	124.1	123.9	-0.20 %	PMG
Olivos	36.0	30.0	-16.67 %	
PFV AZABACHE	58.5	85.1	+45.38 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Campiche	4100.2	5589.0	(*) +36.31 %	RO
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	840.0	1139.0	+35.60 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1140.0	1786.0	+56.67 %	
Candelaria Solar	17.9	27.6	+54.58 %	
Canutillar	1253.2	1491.0	+18.98 %	
Capullo	98.4	94.3	-4.17 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	154.0	163.9	+6.43 %	PMG
Carilafquén	216.0	358.9	+66.16 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	0.0	1.1	GNP	LF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	1243.1	414.4	-66.66 %	P
Chacabuquito	372.0	392.0	+5.38 %	
Chacayes	2104.9	1579.3	-24.97 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	133.9	150.7	+12.54 %	
Chiburgo	305.0	305.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	162.1	-24.96 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	2078.3	1601.6	-22.94 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	3953.7	4367.9	+10.48 %	
Cochrane-CCH2	3612.3	4375.7	+21.13 %	
Cogen. Aconcagua	120.0	161.6	+34.64 %	LF
Cogen. Biobío	492.0	0.0	-100.00 %	DF
Colbún	2722.8	2688.0	-1.28 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	126.0	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	86.4	105.4	+21.94 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	199.2	142.6	-28.42 %	
Curillinque	1728.3	1390.1	-19.57 %	RO
Dadinco	8.7	13.8	+58.87 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.6	33.7	+0.41 %	P
PFV Las Majadas	95.7	80.5	-15.95 %	P
PFV PLAYERITO	19.6	30.1	+53.18 %	P
PFV PLAYERO	19.5	30.3	+55.30 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.2	GNP	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1651.3	1190.9	-27.88 %	P
PFV SANTA ISABEL	1414.4	1435.6	+1.50 %	P
PFV SOL DE LILA	269.8	452.1	+67.53 %	P
PFV Sol de los Andes	-	344.3	GNP	P
PFV Sol del Desierto	371.9	32.6	-91.23 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	69.9	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	46.9	37.7	-19.57 %	PMG
Palmucho	740.3	738.9	-0.20 %	
Pangue	930.0	2339.7	(*) +151.58 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4556.0	4148.3	-8.95 %	
Peuchén	369.6	329.3	-10.91 %	
Pilmaiquén	464.0	471.3	+1.58 %	RO
Placilla	0.0	4.6	-	PMG
Planta Valdivia	505.0	346.5	-31.39 %	LF
Pretty Field	22.1	19.0	-13.90 %	P
Providencia	48.0	27.1	-43.54 %	
Puente Solar	22.0	28.0	+27.34 %	P
Pulelfu	79.2	77.2	-2.53 %	PMG
Pullinque	351.1	358.0	+1.95 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	314.0	366.6	+16.75 %	
Queltehues	683.6	712.5	+4.23 %	DF
Quilleco	715.8	646.0	-9.75 %	
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	1334.0	(*)GNP	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	1421.0	(*)GNP	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	2826.5	2966.7	+4.96 %	RO
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	61.6	101.9	+65.49 %	
Renaico	93.1	112.8	+21.22 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	55.1	91.0	+65.14 %	
Rucatayo	521.0	534.2	+2.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	264.0	264.3	+0.12 %	
Domeyko	337.4	336.6	-0.25 %	P
Don Jorge	24.6	32.7	+33.19 %	
Dos Valles	2.0	0.0	-100.00 %	PMG
El Paso	790.0	489.5	-38.04 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4784.9	4753.1	-0.67 %	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	354.2	-7.77 %	RO
Escuadrón	96.0	125.5	+30.73 %	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	2030.3	1254.4	-38.22 %	
Eólica Cabo Leones 1	346.2	270.1	-21.99 %	
Eólica Cabo Leones 2	299.3	229.6	-23.28 %	
Eólica Cabo Leones 3	623.5	237.4	-61.92 %	
Eólica Canela	3.5	7.8	+124.64 %	
Eólica Canela 2	24.3	56.3	+131.58 %	
Eólica Cuel	414.9	364.6	-12.13 %	
Eólica El Arrayán	165.1	182.3	+10.43 %	
Eólica El Maitén	128.2	76.7	-40.17 %	
Eólica La Esperanza	144.6	152.9	+5.76 %	PMG
Eólica La Estrella	215.1	248.6	+15.59 %	
Eólica La Flor	382.3	429.5	+12.36 %	
Eólica Lebu	100.2	41.4	-58.73 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	353.6	341.6	-3.38 %	
Eólica Los Cururos	137.5	105.6	-23.23 %	
Eólica Monte Redondo	88.7	16.6	-81.28 %	
Eólica Punta Colorada	55.6	54.2	-2.52 %	
Eólica Punta Palmeras	64.6	61.8	-4.40 %	
Eólica Punta Sierra	138.7	146.5	+5.58 %	RO
Eólica Renaico	1293.1	1148.8	-11.16 %	
Eólica San Gabriel	1939.6	1994.5	+2.83 %	
Eólica San Juan	437.0	290.3	-33.56 %	
Eólica San Pedro	269.4	221.1	-17.93 %	LF
Eólica San Pedro 2	377.7	336.1	-11.02 %	LF
Eólica Sarco	440.4	336.7	-23.55 %	
Eólica Sierra Gorda	937.5	915.6	-2.33 %	
Eólica Talinay Oriente	232.8	288.1	+23.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Rucúe	1665.8	1564.0	-6.11 %	
Río Colorado	132.0	123.5	-6.44 %	
Río Huasco	22.3	30.1	+34.77 %	
Río Picoiquén	76.8	77.0	+0.23 %	
SF Energía	1354.5	931.6	-31.22 %	
San Andrés	922.2	977.3	+5.97 %	
San Clemente	72.0	72.0	-	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	3171.1	4550.2	(*) +43.49 %	
San Isidro 1 Gas Arg	1977.7	3278.0	(*) +65.75 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	4502.8	6900.6	(*) +53.25 %	
San Isidro 2 Gas Arg	650.5	1026.3	+57.76 %	
San Javier	26.3	40.0	+52.12 %	P
San Lorenzo 1	29.3	19.7	-32.80 %	
San Lorenzo 2	26.1	9.7	-62.91 %	
San Lorenzo 3	7.0	7.3	+4.71 %	
San Ramiro	69.4	74.2	+6.78 %	
Santa Fe	51.1	78.4	+53.27 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	169.0	-29.58 %	
Santa María	8975.8	8626.0	-3.90 %	
Santa Rita	12.6	27.7	+119.51 %	
Sauzal	1701.0	1549.9	-8.88 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	240.0	255.7	+6.53 %	
Solar Aguila 1	7.6	14.4	+89.87 %	
Solar Almeyda	564.7	510.0	-9.68 %	
Solar Andes	221.8	216.1	-2.56 %	
Solar Andes 2A	719.9	742.6	+3.14 %	
Solar Antay	75.2	65.3	-13.11 %	PMG
Solar Atacama 2	850.0	1559.8	+83.50 %	
Solar Carrera Pinto	823.6	850.7	+3.29 %	
Solar Cerro Dominador	976.6	1052.9	+7.82 %	
Solar Chañares	330.7	307.3	-7.09 %	
Solar Diego de Almagro	248.2	216.9	-12.61 %	
Solar Doña Carmen	271.7	130.6	-51.93 %	
Solar El Pelícano	1105.6	1120.6	+1.36 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1580.7	1619.2	+2.44 %	
Solar FV Bolero	1427.4	1340.7	-6.07 %	
Solar Finis Terrae	861.9	1064.9	+23.55 %	LF
Solar GPG San Pedro	763.1	770.0	+0.90 %	
Solar Huatacondo	680.5	725.7	+6.65 %	
Solar Jama	323.2	374.4	+15.83 %	
Solar Javiera	526.7	576.1	+9.39 %	
Solar La Huayca 2	106.3	165.6	+55.89 %	
Solar La Silla	14.5	17.5	+20.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Talinay Poniente	152.8	190.9	+24.98 %	
Eólica Taltal	590.7	874.3	+48.02 %	
Eólica Tolpán Sur	1266.0	1116.7	-11.79 %	LF
Eólica Totoral	43.4	19.3	-55.53 %	
Eólica Ucuquer 2	29.5	34.6	+17.06 %	
Eólica Valle de los Vientos	591.8	564.2	-4.67 %	
Florida	0.0	0.0	-	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	0.0	-	P
Geo. Cerro Pabellón	863.0	971.9	+12.62 %	LF
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
Guacolda 2	2190.0	2505.0	+14.38 %	LF
Guacolda 3	3305.0	3490.0	+5.60 %	
Guacolda 4	2432.0	2843.0	+16.90 %	LF
Guacolda 5	3030.8	3555.0	+17.30 %	
Guayacán	237.5	239.7	+0.93 %	
HP EL ATAJO	0.0	0.0	-100.00 %	
HP FLORIDA II	226.0	187.4	-17.08 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	514.0	199.0	-61.28 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	MM
Huasco	4.0	8.0	+100.00 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1434.7	1166.7	-18.68 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	320.0	434.1	+35.66 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	4257.1	4040.8	-5.08 %	MM
LA CRUZ SOLAR	-	153.5	GNP	P
LA HUELLA	867.0	881.1	+1.62 %	
LAS LAJAS	-	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	27.2	GNP	
LOS OLMOS	1118.6	957.0	-14.45 %	P
La Confluencia	2258.2	2552.8	+13.04 %	
La Higuera	2658.9	3022.6	+13.68 %	
La Mina	202.7	156.1	-22.97 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	139.0	-42.08 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	624.0	587.4	-5.87 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	98.6	-36.81 %	
Licán	147.0	142.7	-2.93 %	
Linares Norte	0.0	3.5	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Lalackama	594.1	522.9	-11.98 %	
Solar Lalackama 2	139.4	162.4	+16.51 %	
Solar Llano de Llampos	950.2	975.9	+2.70 %	
Solar Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	308.2	314.5	+2.03 %	LF
Solar Los Tilos	33.7	39.9	+18.34 %	
Solar Luz del Norte	1365.9	1266.0	-7.32 %	
Solar María Elena	568.7	620.5	+9.12 %	
Solar Nuevo Quillagua	989.6	938.1	-5.20 %	
Solar PFV Granja Solar	901.7	982.2	+8.93 %	
Solar PV Conejo	1121.6	1148.1	+2.36 %	LF
Solar PV Salvador	649.6	670.5	+3.23 %	
Solar Pampa Camarones	20.2	53.0	+162.38 %	
Solar Pampa Solar Norte	718.4	739.5	+2.94 %	
Solar Piloto Cardones	1.9	1.4	-26.88 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	28.8	71.8	+149.50 %	
Solar Pozo Almonte 3	101.5	153.9	+51.60 %	
Solar Puerto Seco	79.3	69.3	-12.61 %	PMG
Solar Quilapilún	1089.9	1051.8	-3.49 %	
Solar SDGx01	7.0	7.1	+0.86 %	PMG
Solar San Andrés	428.0	377.9	-11.70 %	
Solar Santiago	701.8	689.0	-1.83 %	
Solar Uribe	492.2	540.0	+9.71 %	
Solar Usya	392.5	307.9	-21.57 %	LF
TAMAYA SOLAR	835.0	992.9	+18.91 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	P
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	626.1	240.7	-61.56 %	P
Teno	0.0	1.0	GNP	
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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lircay	456.0	424.5	-6.91 %	
Llauquereo	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
Loma Alta	759.2	584.4	-23.03 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	260.7	-22.41 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	129.0	145.2	+12.57 %	
Los Hierros 2	24.0	26.7	+11.04 %	MM
Los Lagos Solar	15.2	21.6	+41.89 %	P
Los Molles	31.8	23.0	-27.56 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	608.0	638.0	+4.93 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2230.0	2186.1	-1.97 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1052.8	702.3	-33.29 %	P
MALLECO SUR	1031.4	1183.0	+14.70 %	
MECO CHILLAN	30.2	63.9	+111.33 %	P
Machicura	504.0	504.0	-	LF
Maitenes	198.4	201.3	+1.46 %	DF
Malalcahuello	33.6	29.8	-11.40 %	
Mampil	233.7	215.5	-7.80 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM
Trapén	1.3	539.8	+41420.77 %	LF
Trincao	72.5	247.6	+241.69 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3016.6	3540.0	+17.35 %	LF
Villa Alegre	52.0	70.4	+35.38 %	
Villa Solar	15.1	24.0	+59.47 %	
Viñales	528.0	732.8	+38.78 %	
Volcán	238.6	243.4	+2.01 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	18.0	25.7	+42.67 %	
Total	**215565.7**	**227132.0**	**+5.37 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.2	-
Alicahue	24.5	23.0	-6.17 %
Allipén	23.0	44.4	+92.83 %
Almendrado	-	6.2	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	31.8	51.0	+60.56 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	92.4	97.1	+5.12 %
Aviles	17.9	16.3	-8.93 %
BERRUECO	36.0	100.3	+178.53 %
Bellavista 1	27.4	93.1	+240.30 %
Biocruz	-	0.4	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.2	2.4	-54.18 %
CASABERMEJA	9.2	10.0	+8.23 %
Caimi	0.8	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.3	22.6	-3.19 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	44.9	43.8	-2.46 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	95.6	97.9	+2.45 %
Chanleufu	4.1	7.2	+76.94 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	15.0	27.2	+81.39 %
Collil	5.9	3.7	-36.98 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.0	-
Correntoso	8.1	4.4	-46.38 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.9	11.5	+4.99 %
Curacautín	-	7.1	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.2	26.2	+36.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-100.00 %
Quillay	20.7	26.8	+29.52 %
RAULI	53.9	97.8	+81.39 %
RINCONADA NORTE	28.1	27.8	-1.25 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.1	6.3	+99.58 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.4	6.1	+82.71 %
Robleria	44.9	47.9	+6.66 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.0	1.5	-23.41 %
SANTA CAROLINA	17.8	29.9	+68.18 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.3	-
Santa Ester	15.8	29.9	+88.68 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.2	11.6	+3.09 %
Santa Luisa	-	5.4	-
Saturno Norte	29.8	51.9	+73.84 %
Sauce Andes	3.7	3.7	-0.60 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	70.7	69.0	-2.42 %
Solar Alto	19.6	10.5	-46.51 %
Solar Altos de Til Til	14.2	12.6	-11.45 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	39.9	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	29.0	21.3	-26.59 %
Solar Antonia	13.5	20.8	+54.23 %
Solar Ariztía	17.6	12.1	-30.98 %
Solar Bellavista	22.4	10.8	-51.54 %
Solar Cabilsol	23.6	13.5	-42.55 %
Solar Cachiyuyo 2	99.2	93.6	-5.62 %
Solar Calama 1	92.9	94.6	+1.87 %
Solar Calle Larga	31.5	14.2	-54.75 %
Solar Canesa 1	29.3	24.2	-17.58 %
Solar Casuto	25.7	25.6	-0.40 %
Solar Catemu	16.7	19.0	+14.02 %
Solar Catán	32.8	30.8	-6.25 %
Solar Cernicalo 1	11.2	16.9	+51.57 %
Solar Cernicalo 2	11.2	15.6	+40.00 %
Solar Chalinga	29.9	25.2	-15.61 %
Solar Chancon	25.5	25.8	+1.22 %
Solar Chimbarongo	23.4	27.5	+17.44 %
Solar Chuchiñi	19.1	19.7	+2.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	64.0	91.1	+42.32 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	49.1	42.6	-13.22 %
Dongo	0.0	0.0	-
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	5.5	7.0	+27.57 %
Doña Javiera	-	2.2	-
Doñihue	50.0	73.8	+47.43 %
EL ROMERAL	52.0	89.7	+72.36 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	8.1	7.9	-2.37 %
El Arrayán	-	11.8	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	0.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.9	6.7	-3.75 %
El Condor	7.0	11.4	+62.09 %
El Diuto	61.6	59.4	-3.58 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	93.7	92.1	-1.65 %
El Llano	11.2	12.6	+11.84 %
El Manzano	0.2	0.0	-100.00 %
El Mirador	4.4	5.7	+29.60 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	13.8	1.4	-89.82 %
El Queltehue	-	30.1	-
El Resplandor	10.6	27.0	+154.00 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	63.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	15.6	-0.39 %
Eólica El Arrebol	39.4	162.1	+311.81 %
Eólica Huajache	64.4	78.6	+22.13 %
Eólica Las Peñas	85.9	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	56.3	0.2	-99.67 %
Eólica Raki	96.6	105.0	+8.67 %
Eólica Ucuquer	20.2	55.5	+174.72 %
Eólico El Nogal	0.3	0.0	-100.00 %
GR Pitao	65.9	106.4	+61.58 %
Galpón	3.1	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
Granada	52.1	89.8	+72.38 %
Guanaco Solar	23.3	30.2	+29.91 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	21.5	27.6	+28.15 %
Solar Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	58.0	78.2	+34.84 %
Solar Crucero	19.1	26.8	+40.20 %
Solar Cruz	26.9	32.4	+20.56 %
Solar Cuz Cuz	19.9	17.1	-14.52 %
Solar Don Eugenio	25.2	23.8	-5.71 %
Solar Don Mariano	16.9	26.7	+58.00 %
Solar Eclipse	60.9	58.8	-3.41 %
Solar El Boco	30.4	54.1	+78.06 %
Solar El Chincol	17.0	30.5	+79.00 %
Solar El Chucao	17.2	26.3	+52.42 %
Solar El Divisadero	22.4	26.0	+16.42 %
Solar El Estero	12.7	16.8	+32.55 %
Solar El Laurel	55.5	74.0	+33.32 %
Solar El Picurio	27.7	31.7	+14.40 %
Solar El Pilpen	31.5	30.6	-2.76 %
Solar El Pitio	27.8	31.0	+11.65 %
Solar El Queltehue	33.3	-	-
Solar El Quemado	29.6	27.2	-8.34 %
Solar El Queule	43.2	57.3	+32.75 %
Solar El Roble	26.9	72.7	+170.22 %
Solar El Sauce	26.9	27.2	+0.93 %
Solar Encon	80.8	84.0	+3.97 %
Solar Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	26.4	26.1	-0.97 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	35.4	56.1	+58.51 %
Solar GR Pepa	69.2	95.6	+38.16 %
Solar GR Santa Rosa	64.6	84.1	+30.07 %
Solar Girasoles	19.4	25.9	+33.09 %
Solar Guadalao	21.1	28.1	+33.22 %
Solar Homero	33.2	-	-
Solar Hormiga	16.0	16.0	-0.01 %
Solar Hornitos	2.2	1.0	-56.57 %
Solar Illapel 5X	30.8	24.6	-20.02 %
Solar Jahuel	62.3	61.8	-0.77 %
Solar Jaururo	19.4	13.6	-29.99 %
Solar José Soler Mallafré	9.3	15.7	+67.87 %
Solar Konda	24.3	25.6	+5.51 %
Solar La Acacia	80.1	82.1	+2.43 %
Solar La Blanquina	52.5	76.8	+46.16 %
Solar La Chapeana	18.6	16.6	-10.67 %
Solar La Chimba Bis	17.5	20.1	+14.63 %
Solar La Esperanza 2	73.2	101.8	+39.08 %
Solar La Estancia	20.0	29.1	+45.59 %
Solar La Frontera	39.0	35.0	-10.25 %
Solar La Lajuela	55.4	80.8	+45.84 %
Solar La Manga	28.5	9.3	-67.35 %
Solar La Quinta	25.2	31.8	+25.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	45.9	43.9	-4.40 %
Hidrobonito MC2	13.2	13.0	-1.59 %
Hidroeléctrica Cumpeo	60.1	60.7	+1.05 %
Homero	-	31.9	-
Huape	12.6	25.8	+104.36 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	0.0	-100.00 %
LAS TORTOLAS	7.8	10.2	+30.84 %
LLAY LLAY	73.5	82.1	+11.75 %
LUMBRERAS	25.6	32.6	+27.19 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-
La Compañía 2	17.4	35.4	+104.17 %
La Ligua	17.1	11.0	-35.32 %
La Montaña 1	5.9	3.1	-46.77 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	11.2	9.7	-13.04 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-100.00 %
Las Cabras	18.1	27.2	+50.19 %
Las Chacras	22.0	28.7	+30.48 %
Las Flores	0.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	17.1	33.5	+95.46 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	60.9	99.1	+62.87 %
Lingue Solar	23.6	29.8	+26.18 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	20.9	29.7	+42.38 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	111.9	122.3	+9.35 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.8	0.1	-93.47 %
Los Corrales 2	0.9	0.0	-100.00 %
Los Molinos	78.4	105.0	+33.96 %
Los Morros	41.2	39.4	-4.52 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	1.7	1.7	-2.27 %
Los Perales	16.7	16.4	-1.71 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	12.8	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.6	3.3	-27.95 %
Maisan	2.8	2.8	-0.13 %
Malinke	21.0	24.6	+17.42 %
Mallarauco	57.8	58.0	+0.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Lagunilla	19.7	21.5	+9.40 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	17.7	34.0	+91.76 %
Solar Las Mercedes 1	16.9	27.8	+64.53 %
Solar Las Mollacas	18.6	12.8	-31.40 %
Solar Las Palomas	23.4	32.6	+39.10 %
Solar Las Perdices	17.4	27.0	+55.12 %
Solar Las Rojas	19.5	12.9	-33.76 %
Solar Las Terrazas	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	30.9	-
Solar Las Turcas	29.8	26.9	-9.63 %
Solar Lipangue	19.9	20.7	+3.55 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	79.3	-
Solar Lo Miranda	39.4	66.6	+68.80 %
Solar Lo Sierra	14.3	17.7	+23.99 %
Solar Loreto	15.5	25.6	+65.81 %
Solar Los Gorriones	22.3	15.7	-29.55 %
Solar Los Libertadores	56.9	37.3	-34.46 %
Solar Los Paltos	22.9	20.2	-11.86 %
Solar Los Patos	31.8	32.1	+0.79 %
Solar Los Puquios	3.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	23.1	13.2	-43.12 %
Solar Luders	30.1	32.1	+6.68 %
Solar Luna	16.1	21.5	+34.13 %
Solar Luna del Norte	20.6	20.5	-0.52 %
Solar Malaquita 2	91.9	94.8	+3.14 %
Solar Marchigue 2	73.2	102.0	+39.42 %
Solar Marchigue 7	21.2	28.3	+33.26 %
Solar Marin	30.8	31.1	+1.00 %
Solar Montt	26.1	25.4	-2.35 %
Solar Norte Chico 1	20.0	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	31.6	34.4	+8.86 %
Solar Olivillo	71.0	87.9	+23.74 %
Solar Ovejería	84.1	64.5	-23.28 %
Solar PFV Mostazal	93.0	95.9	+3.08 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.9	14.7	-1.54 %
Solar Pama	15.3	15.5	+0.77 %
Solar Panquehue 2	41.4	43.6	+5.41 %
Solar Paraguay	65.0	99.6	+53.39 %
Solar Parque Bicentenario	15.8	27.7	+75.73 %
Solar Pedreros	26.0	30.3	+16.59 %
Solar Peralillo	26.8	28.2	+5.19 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	23.6	24.3	+2.72 %
Solar Pirque	23.8	24.3	+1.95 %
Solar Placilla	58.3	98.4	+68.86 %
Solar Población	19.2	10.3	-46.47 %
Solar Portezuelo	24.4	28.7	+17.77 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.2	1.9	+52.27 %
María Pinto	19.7	27.3	+38.48 %
Melo	43.2	41.2	-4.64 %
Membrillo	16.9	26.5	+57.03 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.2	23.0	+8.35 %
Minihidro El Toro	22.9	24.2	+5.75 %
Minihidro Santa Rosa	10.5	11.4	+8.38 %
Molinera Villarrica	2.2	4.9	+118.98 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	33.6	43.2	+28.52 %
Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.1	3.4	+11.28 %
Munilque 2	9.0	9.2	+2.57 %
Mutupin	23.2	31.0	+33.58 %
Nahuen	69.6	89.6	+28.85 %
OVALLE NORTE	39.3	33.6	-14.57 %
Orafti	-	0.1	-
Orion	14.4	30.5	+111.96 %
PENCAHUE ESTE	18.8	15.3	-18.64 %
PFV Alcaldesa	19.1	22.8	+19.76 %
PFV CANELILLO	26.8	23.0	-14.42 %
PFV CIPRES	37.0	52.7	+42.24 %
PFV COCINILLAS	28.4	23.3	-18.10 %
PFV PITRA	24.0	21.7	-9.62 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.7	-
PFV PMGD El Flamenco	11.2	13.1	+17.57 %
PFV PMGD Pegasus Solar	13.8	28.6	+106.56 %
PFV PMGD San Camilo	19.7	29.9	+51.46 %
PFV SANTA INES	29.2	58.5	+99.86 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	40.2	68.7	+71.13 %
PMGD PFV El Castaño	30.2	42.1	+39.42 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	20.4	-
PMGD PFV GR PEUMO	63.0	92.5	+46.77 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	24.5	30.7	+25.27 %
PMGD PFV La Foresta	14.5	16.1	+10.85 %
PMGD PFV La Muralla	18.7	27.3	+46.17 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	23.0	30.5	+32.59 %
PMGD PFV Vicente	19.6	19.1	-2.62 %
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	1.6	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Pullalli	17.9	2.6	-85.46 %
Solar Punta Baja	19.4	17.1	-11.49 %
Solar Queltehue	17.1	28.2	+65.16 %
Solar RLA	22.5	22.0	-1.94 %
Solar Ranguil	19.8	24.5	+23.79 %
Solar Rodeo	10.6	14.2	+33.97 %
Solar Rovián	46.5	77.8	+67.19 %
Solar San Francisco	66.7	33.3	-50.04 %
Solar San Isidro	16.2	26.6	+63.61 %
Solar San Pedro	19.2	18.0	-6.30 %
Solar Santa Adriana	19.8	24.7	+24.91 %
Solar Santa Amelia	23.1	32.6	+41.03 %
Solar Santa Cecilia	17.4	16.5	-5.23 %
Solar Santa Clara	21.0	20.3	-3.70 %
Solar Santa Julia	23.6	27.5	+16.94 %
Solar Santa Laura	22.7	19.1	-15.73 %
Solar Santuario	31.7	31.2	-1.64 %
Solar Sol	20.6	21.0	+1.62 %
Solar Talca	40.4	89.8	+122.28 %
Solar Talhuén	20.4	19.5	-4.36 %
Solar Tambo Real	20.4	20.7	+1.34 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.7	18.1	-12.71 %
Solar Trebal	18.9	19.7	+4.09 %
Solar Trica-Dos	13.4	23.3	+74.63 %
Solar Tricahue 2	56.2	94.6	+68.21 %
Solar Tucúquere	26.8	30.9	+15.13 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.0	-87.44 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.9	1.0	-46.49 %
Solar Valle Este 2	67.0	52.2	-22.05 %
Solar Valle Oeste 2	69.3	65.5	-5.43 %
Solar Valle de la Luna 2	30.6	27.9	-8.73 %
Solar Victoria	96.2	97.1	+0.91 %
Solar Villa Cruz	21.6	28.8	+33.42 %
Solar Villa Prat	1.9	27.8	+1358.35 %
Solar Villa Seca	17.1	26.3	+53.51 %
Solar Vituco 2B	22.3	29.3	+31.09 %
Solar Ñilhue	6.9	6.3	-9.67 %
Solar Ñiquén	15.9	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	11.2	14.8	+31.43 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.4	-
Trailelfú	6.6	5.6	-15.05 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	2.2	-
Trinidad Solar	24.7	31.7	+28.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	1.3	1.4	+3.33 %
Paine	96.3	97.3	+1.08 %
Palmar	43.6	40.5	-7.10 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	0.0	-46.70 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	22.3	17.9	-19.55 %
Pitotoy	15.8	25.0	+57.57 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.7	10.0	+14.56 %
QUINANTU	60.6	98.8	+63.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	17.8	16.5	-7.36 %
Truful Truful	18.1	18.2	+0.98 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
Venturada	41.4	99.3	+139.74 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	77.7	75.0	-3.49 %
Total	**8445.8**	**10151.4**	**+20.20 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
LC: Limitación de Combustible
LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
Nehuenco 9B Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNA.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Quintero 1A Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNA.
Quintero 1B Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNA.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Problemas en el sistema de control de nivel de sales.
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. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	92.9	Limitada en 144 MW. Causa informada: Elevado material particulado, según IL 2021002524.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Norgener-NTO1	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	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 165 MW por falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102889.
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
Hornitos-CTH	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102883.
Kelar GNL	0.0	TG1 y TV mantenimiento mayor, según SD 2021089681 y SD 2021088164
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.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.6. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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, PE Alena, 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 y PFV Sol de los Andes continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104,07 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 642,31 m.s.n.m. y un gasto de 165 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431,37 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:03	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:04	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.
00:42	Arauco	C. Arauco disponible y en servicio, según IF 2021003395. Continúa limitada a 0 MW de inyección, según IL 2021001091.
00:58	Transelec	S/E Concepción 52AR interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con maniobras de transferencia programada del paño A4 de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción (SD 2021104678), según IF 2021003400.
01:02	Transelec	S/E Concepción 52AR cerrado, según IF 2021003400. Continua limitado a no transferir 52A4 Charrúa 1. Causa informada: Anormalidad en circuitos de control en la condición intermedia, según IL 2021002593.
01:55	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:24	CGE	S/E Lirquén interruptor BT canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso y limitaciones, según SDCF 2021109701e IL 2021002583 - 2021002591.
06:57	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:09	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
07:31	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 7.9 MW. Causa informada: Falla en presión de caldera, según IF 2021003403.
07:42	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
08:51	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:54	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
09:06	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerradas.
10:00	Arauco	C. Nueva Aldea 3 limitada a 10 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor.
10:18	Enel Transmisión	S/E Recoleta TR-4 de 110/12.5 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 30 MW de consumos, según IF 2021003406.
10:20	Enel Transmisión	S/E Recoleta cerrado acoplador de 12 kV de barras principales 3 y 4 y normalizado el 100 % de los consumos.
10:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:52	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reponer fusible protección sistema control válvulas drenaje turbina a vapor. La falla de esta protección inhibe la visualización de posición de válvulas anti-retorno vapor recalentado frío y válvulas de drenajes, según SICF 2021109869.
11:06	Engie Transmisión	C. Tocopilla Transformador N°105 de 115/5 kV con interrupción forzada por protecciones con 4.5 MW, dejando sin suministro a la ciudad de Tocopilla, según IF 2021003404
11:39	Engie Transmisión	C. Tocopilla los consumos de Tocopilla fueron recuperados 100% transferidos al Transformador N°141 de 115/5 kV.
11:53	Enel Green Power	S/E Seccionadora Canela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de SF6 a polo 3 interruptor 52JG, según SICF 2021109891.
12:00	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2021003403.

Hora	Centro de Control	Observación
12:00	Arauco	C. Valdivia limitada a 4 MW. Causa informada: Resolver falla en el compensador axial del TG2, según IL 2021002592.
12:13	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en redes de distribución cercanos a la línea, según SICF 2021109897.
12:13	CGE	S/E La Palma TR-2 de 66/16/13,8 kV 6,25 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del termómetro digital por lectura incorrecta asociado al enrrollado del devanado MT, según SICF 2021109865.
12:19	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material que arrastra el río, según SDCF 2021109900.
12:35	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga en empaquetadura de vapor del condensador, según SDCF 2021109904.
14:14	CGE	S/E Curicó interruptor CS cerrado por control transferencia de transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 30 MVA.
14:20	CGE	S/E Cachapoal interruptor CS cerrado por control transferencia de transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:25	Engie Generación	C. Tocopilla Transformador N°105 de 115/5 kV cerrado cancelado informe de falla, según IF 2021003404
14:38	CGE	S/E El Avellano interruptor BT general de 66 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 22 MW de consumos, según IF 2021003407.
14:41	CGE	S/E El Avellano cerrado interruptor BT general de 66 kV y normalizado los consumos. Queda F/S el alimentador de 23 kV Sor Vicenta por falla, según IF 2021003407.
14:58	Enel Green Power	S/E Seccionadora Canela cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109891.
15:38	Transelec	S/E Cipreses barra N° 2 de 154 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender anormalidad de pérdida de potenciales del barra 154 kV N° 2, según SICF 2021109919 y 2021109918.
15:55	CGE	S/E Monterrico abierto 52B3 y S/E Chillán cerrado 52B2 para controlar la transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Pueblo Seco.
15:56	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.
15:57	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
16:00	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109904. Continúa limitado a carga fija de 4 MW, según IL 2021002307.
16:28	Transelec	S/E Lagunas protección diferencial de barra de 220 kV habilitada.
16:38	Transelec	S/E Lagunas interruptor JS cerrado.
17:09	Enel Generación	C. Atacama TG2B sincronizada en pruebas, según IF 2021003362.
18:33	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109897.
18:56	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003408.
19:11	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.
19:21	Enel Generación	C. Atacama TV2C sincronizada en pruebas, según IF 2021003362.
19:22	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109900.
19:30	Cardones	C. Yungay U-4 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021003409.
19:40	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:44	STS	C. Masisa disponible y en servicio, según IF 2021003403. Continúa limitada a 7.8 MW, según IL 2021002558.
19:47	Enel Generación	C. Atacama TG1B Diésel limitada en 31 MW. Causa informada: Alta diferencia de presión entre cámaras de combustión, según IL 2021002595.
20:01	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.
20:25	Enel Generación	C. Atacama TG2A sincronizada en pruebas, según IF 2021003362.
20:52	Enel Transmisión	S/E Recoleta TR-3 de 110/12.5 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 32 MW de consumos, según IF 2021003410.
20:53	CGE	S/E La Palma TR-2 de 66/16/13,8 kV 6,25 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109865.
21:22	Kelar	C. Kelar TG1 sincronizada en pruebas, según SI 2021108685
21:34	CGE	S/E San Carlos interruptor B1 cerrado para controlar la transferencia del transformador de 154/66 kV 75 MVA de S/E Parral.
21:35	Cardones	C. Yungay U-4 disponible, según IF 2021003409.
22:34	Enel Generación	C. Atacama CC2 disponible, según IF 2021003362.
22:50	Enel Transmisión	S/E Recoleta TR-3 de 110/12.5 kV, 50 MVA cerrado y normalizados el 100% de los consumos, según IF 2021003410. Nota: Los consumos del TR-4 de 110/12.5 kV, 50 MVA fueron respaldados por red media tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
23:16	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
23:32	Enel Transmisión	S/E Recoleta barra 4 y de transferencia de 12 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Evaluar y reparar daños provocados por explosión ocurrida en posición del interruptor 12 kV a barra principal Nº4 del TR-4 (IF 2021003406), según SDCF 2021110033.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -410.6 [MW]
02:01	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
08:30	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche aumenta extracciones de 4.7 a 5.2 m3/s, a solicitud de la DOH.
10:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.9 [MW/m]
10:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30.3 [MW/m]
15:00	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 515.1 [MW]
23:30	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones diarias de 43 a 50 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 5.03 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 43 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 9.97 m3/s, a solicitud de la DGA.

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		
Enor Chile	C. Ujina 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		
AES Andes	S/E La Cebada data Scada.	29/11/2021	00:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de diciembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021106912	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de portal de protección y enmallado sobre linea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora, por trabajos de tendido de conductores de nueva linea 2x500 kV Pichirropulli - Tineo, entre el vano 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor 52J1	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de portal de protección y enmallado sobre linea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora, por trabajos de tendido de conductores de nueva linea 2x500 kV Pichirropulli - Tineo, entre el vano 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:35	09-12-21 18:53
2021107207	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación energizado del Trafor U2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU2	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 12:50	09-12-21 13:43
2021107205	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación energizado del Trafor U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 12:50	09-12-21 13:43
2021107203	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS JBP1 S/E ANGAMOS JBP2 S/E ANGAMOS JU1 S/E ANGAMOS J1 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS JU2 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS J6	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion energizado de la S/E Angamos y Torres a cometida N°1	Riesgo menor ya que es cumplir programa de lavado	Condiciones requeridas: S/E AngamosSeñalizar y NR 52J5 , 52J6 S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J11 , 52J13L S/E Encuentro Señalizar y NR 52J15 S/E KapaturSeñalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52J3 , 52J4 , 52J5 , 52J6 , 52J7,52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:18	09-12-21 13:56
2021108445	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR J3	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SLRP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLRP actual, Verificar descargas de oscilografias, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLRP y pruebas SAT y corrección de intermitencia del relevador REF615. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SLRP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLRP actual, Verificar descargas de oscilografias, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLRP y pruebas SAT y corrección de intermitencia del relevador REF615. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:00	09-12-21 19:28
2021108444	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SLRP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLRP actual, Verificar descargas de oscilografias, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLRP y pruebas SAT y corrección de intermitencia del relevador REF615. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SLRP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLRP actual, Verificar descargas de oscilografias, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLRP y pruebas SAT y corrección de intermitencia del relevador REF615. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:00	09-12-21 19:28
2021109871	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E TAP OFF LA NÉGRA	S/E TAP OFF LA NÉGRA E7	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CGE DISTRIBUCION, de acuerdo a SODI N° 1219, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática y Precaución No Reconectar Interruptor 52E7, Gral. 23kV T2 y a la vez único alimentador Portezuelo, lo anterior por feanas de emergencia de lavado de aislación en redes de Distribución.	Riesgo Bajo, controlado en terreno en faenas de CGE DISTRIBUCION.	Faenas de emergencia en redes de Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 11:00	09-12-21 18:00	09-12-21 11:02	09-12-21 17:28
2021109865	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LA PALMA	LA PALMA 66/16-13.8KV 6.25MVA T2	Otro Tipo de Trabajo		Revisión del termómetro digital del T2 por lectura incorrecta, asociado al enrrollado del devanado MT	Riesgo bajo. según procedimiento en terreno	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 12:00	09-12-21 18:00	09-12-21 12:13	09-12-21 20:53
2021108838	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRILLOS	S/E CERRILLOS ET1 S/E CERRILLOS HT1	Alambrado de control		Por proyecto de reemplazo de relés NUP 2823, se requiere realizar trabajos previos de adecuación de alambrado de control y traslado de señales SCADA existentes para futura puesta en servicio de equipos. No considera intervenir en circuitos de apertura de interruptores. Considera intermitencia de comunicación con la S/E durante los trabajos, aproximadamente 15 minutos.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Trabajos previos de adecuación para futura puesta en servicio de relés paño HT1-ET1, no considera pruebas en equipos primarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 09:38	09-12-21 19:53
2021108835	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL MONTE	MD S/E EL MONTE 13.2KV CT P	Otro Tipo de Trabajo		Verificación de medidor de energía y esquema de medida.	Bajo, por auditoría de medida	En medidor del paño CT1 se realizará revisión de alambrados, sección de cables y marcas en esquema de medida. Verificación de equipo de medida asociado. Revisión de planos de TTCc y TTPP, certificados de exactitud actualizados. Ejecución de pruebas de verificación de RTC (KR). Pruebas de secuencia en potenciales y burden.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 18:00	09-12-21 09:07	09-12-21 12:33
2021108787	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHILLAN	BC S/E CHILLAN CE2 15KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Desconexion de los BBCC 1 de SE Chillán por trabajos de mantenimiento.	Riesgo medio con desconexion	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:49	09-12-21 10:49	09-12-21 13:33	09-12-21 15:12
2021108770	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	S/E SAN JOAQUIN (CGE) HT2 S/E SAN JOAQUIN (CGE) HT2-CT2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de SEMI CHILE, a través de de SODI N° 28 Interempresas, se realizará la puesta en servicio del Nuevo interruptor 52HT2, el cual energiza el transformador N° 2 en S/E San Joaquin. Lo anterior incluye la puesta en servicio de nuevos TTCC en el paño HT2, para las protecciones actuales del T2	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			09-12-21 08:00	09-12-21 22:00	09-12-21 19:58	09-12-21 20:32
2021108160	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA		Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de Comunicación SCADA Intervención SCADA de forma remota en Nodo Talca por pruebas con S/E La Palma (comunicación, barrido de alarmas, barrido de estados, comandos)	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 09:20	09-12-21 20:53
2021108153	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA C1 S/E LA PALMA BT1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de control y protecciones por retiro de protección SEL387-T1/T2 asociadas a transformador T2 existente. Se realizará el desalambrado de relé SEL387-T1/T2; protección principal en 66 y 15 kV del transformador T2 existente. Se considera desalambrar circuitos de corrientes AT y MT, retirar rama de cierre y apertura hacia 52BT1, retirar rama de cierre y apertura hacia 52C1, desalambrados de alarmas y estados del T2.	Riesgo controlado por el contratista de control.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 09:20	09-12-21 20:53
2021108130	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUALANE	HUALANE 66/23-13,8KV 5 MVA	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará desconexión de transformador N°1, paños CT1, C1 y C2 por pruebas y mantenimiento correspondiente. Las cargas del transformador N°1 serán transferidas hacia otras instalaciones del sector via redes de MT.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Tanto para las maniobras de apertura como cierre de desconectador 89BT1 se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B4 en SE Los Maquis y 52B1 en SE Licanten en forma momentánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 08:36	09-12-21 16:52
2021107994	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	S/E ISLA DE MAIPO BS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Asociado a Proyecto de Construcción de Futura LT 66kV Fátima – Isla de Maipo y Ampliación de SE Isla de Maipo (NUP 457), se realizarán trabajos con LLEE en esta subestación que consisten en instalar Aisladores Line Post Horizontales que serán parte del Paño BS, y conexionado aéreo y Puesta en Servicio de Interruptor 52B5 y DDCC 89B5. Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Paine y su bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo medio, trabajos con LLEE.	Conexionado y Puesta en Servicio de 52B5 y 89B5.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:46	09-12-21 16:24
2021107822	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación		A solicitud de TRANSELEC según SODI 3682, No reconectar interruptor 52J5 de S/E Los Vilos e interruptor 52HT de S/E Choapa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 3682, No reconectar interruptor 52J5 de S/E Los Vilos e interruptor 52HT de S/E Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:13	09-12-21 16:06
2021107785	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	S/E TEMUCO BT2 S/E TEMUCO JT2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión Transformador T2, Traslado de alambrado remoto desde el gabinete de protecciones en servicio del T2, al nuevo gabinete de protecciones del Trasformador T2. quedaran en servicio las nuevas protecciones asociadas al paño T2 de acuerdo con el NUP 1726. Se realizarán pruebas de control y protecciones del paño en coordinación con Transelec.	Riesgo bajo. instalación estará desconectada	Riesgo bajo. instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 23:00	10-12-21 07:00	09-12-21 23:15	10-12-21 09:54
2021107123	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA B 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 cierros 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			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 09:25	09-12-21 18:54
2021105768	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL J1	Roce y pode franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC según SODI 1012, no reconectar interruptor 52J1	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1012, no reconectar interruptor 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:03	09-12-21 16:57
2021105764	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 1015, 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 1015, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:03	09-12-21 17:36
2021105763	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC según SODI 1008, 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 1008, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:03	09-12-21 17:36
2021105755	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A1	Roce y pode franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC según SODI 1011, no reconectar interruptor 52A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1011, no reconectar interruptor 52A1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:03	09-12-21 19:19
2021108543	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANQUEHUE	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de protección de sobretensión de barra 12 kV por proyecto MNR 2808. Para las pruebas se utilizará un control provisorio para cada alimentador de manera alternada para no provocar una apertura efectiva de estos. La protección de sobretensión quedará indisponible durante los días en que se realizará el trabajo. El regulador de voltaje del transformador esta operativo y resguardara a esta protección.	Riesgo bajo, trabajo programado	Reemplazo de protección de sobretensión de barra 12 kV por proyecto MNR 2808. Para las pruebas se utilizará un control provisorio para cada alimentador de manera alternada para no provocar una apertura efectiva de estos. La protección de sobretensión quedará indisponible durante los días en que se realizará el trabajo. El regulador de voltaje del transformador esta operativo y resguardara a esta protección.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:30	10-12-21 18:00	09-12-21 09:32	09-12-21 19:04
2021108541	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUINTAY	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación		lavado de aislación en Tap off Quintay. Se lavará estructura 60 en circuito N°1 y estructura 76A en circuito N°2, además del portal 0.-	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:02	09-12-21 18:02
2021108511	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTAY	S/E QUINTAY BT S/E QUINTAY CT S/E QUINTAY C1 S/E QUINTAY S/E QUINTAY 12KV S/E QUINTAY B1 S/E TAP QUINTAY F1 S/E TAP QUINTAY F2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:02	09-12-21 18:02
2021108509	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASABLANCA	S/E CASABLANCA B1 S/E CASABLANCA B2 S/E CASABLANCA BT2 S/E CASABLANCA CT2 S/E CASABLANCA C1 S/E CASABLANCA C2 S/E CASABLANCA C3 S/E CASABLANCA BT1 S/E CASABLANCA CT1 S/E CASABLANCA CT S/E CASABLANCA BR S/E CASABLANCA S/E CASABLANCA PT3D 1 S/E CASABLANCA PT3D 190 S/E CASABLANCA BT S/E CASABLANCA CR S/E CASABLANCA C4	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:02	09-12-21 15:43
2021108507	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF ALGARROBO	TAP OFF ALGARROBO B1 S/E TAP ALGARROBO B5 S/E TAP ALGARROBO BL3 TAP OFF ALGARROBO BL1 TAP OFF ALGARROBO BL2 TAP OFF ALGARROBO B2 TAP OFF ALGARROBO B3	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:02	09-12-21 15:43
2021108506	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALGARROBO NORTE	S/E ALGARROBO NORTE B1 S/E ALGARROBO NORTE B2 S/E ALGARROBO NORTE BT S/E ALGARROBO NORTE CT S/E ALGARROBO NORTE C1 S/E ALGARROBO NORTE	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:02	09-12-21 15:43
2021108646	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILUN	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de apertura y cierre de interruptor. Prueba de resistencia de Contacto y Tiempos de Operación.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	El paño los Maquis se encuentra transferido (Paño 52JR). Durante el periodo de trabajo se requiere hacer maniobras de apertura y cierre sobre el interruptor 52J1, el cual mantiene los desconectadores/seccionadores 89J1-11 y 89J1-2 abiertos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 14:25	09-12-21 18:00
2021106185	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILUN	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Colbun, solicita la no reconexión del interruptor 52J2 de la S/E Quilapilun por trabajos de lavado de aislación en equipos del paño J1 de la S/E Los Maquis.	Riesgos mínimos ya que se tomarán medidas preventivas.	No reconectar interruptor 52J2 de la S/E Quilapilun, sin autorización del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:08	09-12-21 15:24
2021108096	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAG	S/E SAG J2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos asociados a LAT 220 kV El Llano-SAG, trabajos realizados por Colbun.	Riesgo bajo, sólo restricción a la reconexión de 52J2 en S/E SAG por trabajos de lavado de aislación LAT 220 kV El Llano-SAG.	Restricción a la reconexión de 52J2 en S/E SAG solicitado por Colbún.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:07	09-12-21 15:17
2021108736	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CERRO CALERA	S/E CERRO CALERA H1	Otro Tipo de Trabajo		S/E CALERA CERRO: A solicitud de Chilquinta , por desconexión de LT 110 kV Calera – Tap Pachacama Cto 1 , a realizarse el Viernes 10.12.2021 por normalización del paño H1 en SE La Calera. De 17:00 a 18:00 hrs se efectuará el cambio de alimentación a línea 110 kV San Pedro - Las Vegas C2, (Cerrar 89H2; Abrir 89H1).	Riesgo bajo, trabajos a cargo de Chilquinta	S/E CALERA CERRO: A solicitud de Chilquinta , por desconexión de LT 110 kV Calera – Tap Pachacama Cto 1 , a realizarse el Viernes 10.12.2021 por normalización del paño H1 en SE La Calera. De 17:00 a 18:00 hrs se efectuará el cambio de alimentación a línea 110 kV San Pedro - Las Vegas C2, (Cerrar 89H2; Abrir 89H1).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 17:00	09-12-21 18:00	09-12-21 16:51	09-12-21 17:13

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021104694	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV. Por lo todo los anterior se pide que, ante una operación indeseada de las instalaciones y equipos señaladas anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riesgo Bajo, se tomarán todas medidas necesarias para evitar incidentes	Lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:06	09-12-21 15:15
2021104693	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	BA TAP EL LLANO 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV. Por lo todo los anterior se pide que, ante una operación indeseada de las instalaciones y equipos señaladas anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riesgo Bajo, se tomarán todas medidas necesarias para evitar incidentes	Lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:06	09-12-21 15:15
2021105886	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MUELLE	S/E MUELLE 110 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de patios	Riesgo bajo se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro	S/E Muelle: No reconectar 52H4 y 52H1 S/E Chacaya: No reconectar 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 08:25	09-12-21 18:05
2021107361	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.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:16	09-12-21 17:13
2021107254	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC: Solicitado Enel Green Power (Talinay): Se realizará tratamiento superficial de pintura en base de Silicona, en estructuras de equipos primarios, marco de barra y marco de línea de Patio de SE Talinay y en Tap Off Talinay.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 06:16	09-12-21 23:04
2021108022	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	Otro Tipo de Trabajo		conexión de puentes eléctricos de los paños J6	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar : 52J16, 52J8, 52J9, 52JRE, 52J13, 52J12, 52JT1, 52JR, 52J5, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 14:00	09-12-21 09:30	09-12-21 15:36
2021108003	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		Apoyo trabajos a potencial Paño J6, prueba de alarma de Bloqueo Diferencial de Barra B7B.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, rieseo baio.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución Paño 52J6. ENCARGADO DE MANIOBRAS: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 16:00	09-12-21 08:31	09-12-21 15:36
2021105827	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	El riesgo de la labor es bajo,Condición requerida "No reconectar 52A1", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1.	Corte de árboles en varios vanos. Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:10	09-12-21 20:40
2021106770	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo		LT 66 kV Duqueco-Faenas Pangue: Roce y corte de arboles Fuera de Franja.	No hay riesgos mayores informado por Palmucho S.A.	Condición operacional solicitada por Palmucho S.A.: En SEP Duqueco, 52B4 No reconectar automaticamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:59	09-12-21 20:17
2021105949	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 o 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			09-12-21 07:00	09-12-21 20:00	09-12-21 07:13	09-12-21 19:23
2021103504	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelec por "Subestación Atacama: Tratamiento anticorrosivo".	No hay riesgos mayores informado por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda señalizar No Reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:13	09-12-21 17:53
2021106737	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo		Mantención a BESS Angamos: Zona 4 (BESS 7 y 8)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	BESS Angamos - 4 MW f/s	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 09:50	09-12-21 23:04
2021108317	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS HIERROS II		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas SITR para validar actualización al sistema SCADA/EMS.	Trabajo no tiene riesgos directos asociados.	Pruebas SITR para validar actualización al sistema SCADA/EMS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 11:00	09-12-21 18:00	09-12-21 14:57	09-12-21 17:48
2021108315	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS HIERROS		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas SITR por validar actualización al sistema SCADA/EMS.	Trabajo no tiene riesgo directo asociado	Pruebas SITR por validar actualización al sistema SCADA/EMS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 11:00	09-12-21 18:00	09-12-21 14:56	09-12-21 17:48
2021108504	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAEX	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL ENAEX	S/E CENTRAL DIESEL ENAEX H1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEX HT1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEX HT2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E CD Enaex: No reconectar 52D1 y 52D2 S/E Mejillones: No reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 16:00	09-12-21 10:30	09-12-21 13:20
2021104910	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAUCO	S/E MAUCO HL2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara levantamiento circuitos de control y protecciones interruptores 52HL2 y 52H8 circuito ERA 2 de 110kv.	El riesgo es bajo ya que levantamiento se realizara con linea ERA 2 desenergizada.	Se realizara levantamiento de circuitos de control, protecciones y alimentación auxiliar a paños 52HL2 y 52H8, el riesgo es bajo ya que el trabajo se realizara con circuito ERA2 desenergizado. Las maniobras de desconexión están coordinadas con Despacho de Chilquinta. Al termino de cada jornada se realizara cierre parcial de la SODI para disponibilidad del circuito.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	10-12-21 19:00	09-12-21 08:24	10-12-21 18:02
2021109891	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA CANELA	S/E SECCIONADORA CANELA	Relleno de SF6		Se realizará relleno de SF6 a polo 3 interruptor 52JG, producto de detectarse bajo su nivel durante MPO semanal, condición que podría bloquear su funcionamiento, la actividad se realizará sin desconexión de parque Canela I.	Se solicita autorizacion para realizar relleno de SF6 a polo 3 interruptor 52JG, producto de detectarse bajo su nivel durante MPO semanal, condición que podría bloquear su funcionamiento, la actividad se realizará sin desconexión de parque Canela I.	Se realizará relleno de SF6 a polo 3 interruptor 52JG, producto de detectarse bajo su nivel durante MPO semanal, condición que podría bloquear su funcionamiento, la actividad se realizará sin desconexión de parque Canela I.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 12:30	09-12-21 15:00	09-12-21 11:53	09-12-21 14:58
2021108436	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE E2 S/E RANDE E3 S/E RANDE E4 S/E RANDE E5 S/E RANDE E6 S/E RANDE E7 S/E RANDE E8 S/E RANDE ESA2 S/E RANDE E22 S/E RANDE J1 S/E RANDE JT1 S/E RANDE JT2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2 S/E RANDE E5 S/E RANDE E21 S/E RANDE ESA1 S/E RANDE E1 S/E RANDE 220 KV S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Conexión de cables de media tensión en trinchera de sala de media tensión.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a guía de maniobras propias de EGP	Trabajos se realizan fuera de horario de producción, sin riesgo al sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 20:00	10-12-21 05:00	09-12-21 20:14	09-12-21 22:43
2021105535	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PASTORA	S/E PASTORA JT1 S/E PASTORA FT1 S/E PASTORA 33 KV BP S/E PASTORA F1 S/E PASTORA F2 S/E PASTORA F3 S/E PASTORA F4 S/E PASTORA F5 S/E PASTORA F6 S/E PASTORA F7 S/E PASTORA FBC S/E PASTORA FSA S/E PASTORA FZ	Otro Tipo de Trabajo		MANTENIMIENTO A INTERRUPTOR DE PODER, TRANSFORMADORES DE MEDIDA TTCC, TTPP Y DESCONECTADORES. ACTIVADADES, FACTOR DE POTENCIA A TP Y TC, AISLACION A TC, TP Y DESCONECTADORES, RESISTENCIA DE CONTACTO A DESCONECTADORES.LIMPIEZA DE EQUIPOS ELIMNACION DE FILTRACIONES, LIMPIEZA DE CONTACTOS PRINCIPALES A DESCONECTADOR.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desenergizadas.	MANTENIMIENTO A INTERRUPTOR DE PODER, TRANSFORMADORES DE MEDIDA TTCC, TTPP Y DESCONECTADORES. ACTIVADADES, FACTOR DE POTENCIA A TP Y TC, AISLACION A TC, TP Y DESCONECTADORES, RESISTENCIA DE CONTACTO A DESCONECTADORES.LIMPIEZA DE EQUIPOS ELIMNACION DE FILTRACIONES, LIMPIEZA DE CONTACTOS PRINCIPALES A DESCONECTADOR.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 19:30	10-12-21 06:00	09-12-21 21:04	10-12-21 04:00
2021108657	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MACUL	MACUL 110/12.5KV 50MVA T1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo y Pruebas Eléctricas en Transformador N°1	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 06:00	09-12-21 22:00	09-12-21 09:41	09-12-21 14:53
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
2021108270	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO J5 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Lavado de aislación de equipos del patio de 220 kV.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 09:38	09-12-21 17:31
2021108266	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	BA S/E EL SALTO 220KV BP1 BA S/E EL SALTO 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán trabajos de Obras civiles, tendido de cables e intervenciones en canalizaciones existentes en el patio de la subestación.	Trabajos en cercania a los componentes señalados	Trabajos enmarcados en Proyecto " adecuación de S/E El Salto" NUP 1200 Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN Relacionado con SD: 2021108262	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 14:47	09-12-21 19:09
2021108262	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO J1 S/E EL SALTO J2 S/E EL SALTO JT1 S/E EL SALTO JT2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán trabajos de Obras civiles, tendido de cables e intervenciones en canalizaciones existentes en el patio de la subestación.	Trabajos en cercania a los paños señalados	Trabajos enmarcados en Proyecto " adecuación de S/E El Salto" NUP 1200 Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 14:47	09-12-21 19:09
2021108258	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO A5 S/E EL SALTO A6 S/E EL SALTO HT2	Otro Tipo de Trabajo		Realiza trabajos de Obras civiles por futuros transformadores de Corrientes	Trabajos en cercania a los paños señalados	Trabajos enmarcados en Proyecto " adecuación de S/E El Salto" NUP 1200 Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:55	09-12-21 17:26
2021107919	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo		A Solicitud de Transelec se requiere apertura y bloqueo de los desconectadores 89J2-3 y 89J4-3 asociados a la barra de transferencia 220 kV en Subestación Alto Jahuel de las posiciones J2 y J4 en de ENEL.	No presenta riesgo para el sistema.	No hay afectación en el suministro entre las subestaciones Alto Jahuel y Los Almendros.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:00	09-12-21 19:00	09-12-21 08:16	09-12-21 18:39
2021108277	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vilos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vilos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:21	09-12-21 16:00
2021108451	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J1	Otro Tipo de Trabajo		SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP. 1) Habilitación canal de comunicación a través de software en equipo microondas (MMOO) dirección Pichidangui. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Sw Teleprotección TPMO-03R Desconectado; Sw Teleprotección TPMO-04R Desconectado en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP. 1) Habilitación canal de comunicación a través de software en equipo microondas (MMOO) dirección Pichidangui. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Sw Teleprotección TPMO-03R Desconectado; Sw Teleprotección TPMO-04R Desconectado en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	10-12-21 18:00	09-12-21 14:07	10-12-21 14:28
2021107599	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paño H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. - Carga y descarga de materiales. - Montaje de equipos y estructuras. - OOCC en paño H3. - Replanteo trazado y control topográfico. -Tendido y conexionado cables de control y protecciones Paño H3. -Conexionado de Equipos Primarios, arnejas de equipos primarios Paño H3 .	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar 52J2 SE CHACAYA No Reconectar 52J02L SE MANTOS BLANCOS No Reconectar 52JT1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52HT1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H2 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52 H1 SE ANTOFAGASTA No reconectar 52 H4 SE ALTONORTE	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 08:52	09-12-21 19:31
2021094595	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las caracteristicas del trabajo el riesgo es minimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:51	09-12-21 09:20

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021108764	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_REVISIÓN]	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			09-12-21 00:00	09-12-21 23:59	09-12-21 00:00	10-12-21 23:59
2021108586	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		S/E Cardones: MPB a filtros de acoplamiento, dirección Algarrobal. C1, C2 y C3. solicitado por Transelec norte, bajo SODI 843.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Maniobras operacionales: TPOP-11, TPO- 12, TPOP-21, TPOP-22, TPOP-31 y TPOP-32 a posición desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 11:17	09-12-21 18:21
2021107998	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo		conexión de puentes eléctricos de los paños J6	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Abierto Y Bloqueado 89 J6-1; Abierto y Bloqueado S2 J6; Abierto Y Bloqueado 89 J6-2; Habilitada Diferencial de Barra 87B.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 14:00	09-12-21 09:30	09-12-21 15:36
2021107057	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL J2 S/E ALGARROBAL J3	Lavado de Aislación		Línea 220 Kv. Maitencillo-Algarrobal, C1, estructuras 18 a 95, solicitado por Transelec norte, según SODI 3515.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad pertinentes.	Maniobras operacionales: S/E Algarrobal: No reconectar J2 , J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:45	09-12-21 18:06
2021106036	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA 110 KV	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento 3 años a protecciones paño HT3, SISTEMA1.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES. durante la faena, siempre quedará un sistema en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:32	09-12-21 19:31
2021108717	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas Punto a punto Señales Telecomando SE Guacolda. Pruebas simuladas de telecontrol de equipos. Se emitirán comandos de apertura/cierre a instalación, detectando la orden en log de eventos; se comprobaran controladores de paño en modo local para bloqueo de accionamiento real por señales remotas. Equipos a intervenir:J1, J2, JT1, JT2, JT5A, J5, J3, J4 y JT3.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Pruebas Punto a punto Señales Telecomando SE Guacolda. Pruebas simuladas de telecontrol de equipos. Se emitirán comandos de apertura/cierre a instalación, detectando la orden en log de eventos; se comprobaran controladores de paño en modo local para bloqueo de accionamiento real por señales remotas. Equipos a intervenir:J1, J2, JT1, JT2, JT5A, J5, J3, J4 y JT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 16:30	09-12-21 15:34	09-12-21 18:54
2021108713	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA		Otro Tipo de Trabajo		Habilitación puerto de comunicación / Pruebas punto a punto de Señales Sistema de Información en Tiempo Real con el Centro de Control RNE.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Pérdida de datos SCADA por un lapso mayor a 5 minutos por carga y pruebas de Base de Datos de RTU SE Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 09:09	09-12-21 18:54
2021106480	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	SVC 220/19.5 150MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1, S2, 50BF paño Trafo T2	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E SVC:No Reconectar S2/T2	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 10:42	09-12-21 19:46
2021106478	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	SVC DOMEYKO 220/19.5 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1, S2 paño Trafo T1	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E SVC:No Reconectar S2/1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 10:42	09-12-21 19:46
2021106476	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	S/E SVC DOMEYKO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas cambio de ajuste de acuerdo a nuevo ECAP, con maleta de Inyección secundario Omicron 356, paño J1. S1. S2 y RECG70.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E SVC:No Reconectar S2/1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 10:42	09-12-21 19:46
2021107852	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA J8	Verificación medidor de energía		S/E Quillota: Trabajos programados para verificación de medidor de energía de paño J8 correspondiente a Linea de 220 KV Quillota - Piuquenes circ. 2.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220kV Quillota - Piuquenes circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para verificación de medidor de energía de paño J8 correspondiente a Linea de 220 KV Quillota - Piuquenes circ. 2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 14:00	10-12-21 15:00	09-12-21 09:32	10-12-21 13:59
2021107851	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA J7	Verificación medidor de energía		S/E Quillota: Trabajos programados para verificación de medidor de energía de paño J7 correspondiente a Linea de 220 KV Quillota - Piuquenes circ. 1.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220kV Quillota - Piuquenes circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 15:00	09-12-21 09:32	10-12-21 13:59
2021107644	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORAL 2	TOTORAL 2 220/66 50MVA	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos de patio SE Totoral N°2	Bajo pues se ejecuta por personal calificado con reconexión automática deshabilitada	SE Totoral N°2: Interruptor JT2 y BT2 cuentan con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 14:13	09-12-21 18:19
2021107261	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. 87L/S1, 21-21N/S2, 87T-S1, FS1-S2.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 2 totoral. 87L/S1, 21-21N/S2, 87T-S1, FS1-S2.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 2 totoral. 87L/S1, 21-21N/S2, 87T-S1, FS1-S2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 10:05	09-12-21 18:19
2021108456	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 S2J2, S2J3, S2J5, S2J6	Riesgo bajo, asumido por la empresa solicitante, Transelec	Trabajos planificados y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:16	09-12-21 17:09
2021107568	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, estructuras 244 a 272. Reemplazos de escalines 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 S2J1; S2J2; S2J4; S2J5.	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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:16	09-12-21 17:09
2021108818	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO BT1	Otro Tipo de Trabajo		Se intervendrá Protección 21BT1 GE-D30 de Transformador N°1 de S/E Osorno para Realizar prueba de inyección de archivo COMTRADE de operación de protección 21BT1, del 17 de noviembre 2021 a las 09:40 horas UTC-3, para verificar el bloqueo de los elementos de distancia del relé por la activación del elemento falla fusibles, acciones que fueron comprometidas en el informe de falla de 5 días de dicho evento	Riesgo controlado, Durante el trabajo relé 21BT1 GE-D30 estará bloqueado, para evitar aperturas indeseadas de 52BT1 y 52ST1. Relé 87T1 GE-T60, permanecerá en servicio protegiendo el transformador N°1 de S/E Osorno.	Faenas sin perdida de suministro. (PT 2021-02290 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 14:30	09-12-21 10:07	09-12-21 18:23
2021108791	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLOLLELHUE	S/E LLOLLELHUE B7 S/E LLOLLELHUE B8	Otro Tipo de Trabajo		Se intervendrán Protecciones sistema 1 y sistema 2 ambas SIEMENS 7SL86 de paños B7-B8 diagonal 3 de S/E LLolleihue por faenas correspondiente a: Pruebas de inyección de archivo comtrade a través de maleta OMICRON CMC 356, de falla ocurrida el 8 de octubre 2021 en línea 66 kV Lloilelhue - La Unión circuito 1 y 5287 opera de forma indeseada.	Riesgo controlado, Se intervendrá un relé a la vez para mantener protegida la línea Lloilelhue - Ampliación Pichirropulli. El relé intervenido tendrá sus disparos bloqueados.	Faenas sin perdida de suministro. (PT 2021-01856 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 18:00	09-12-21 11:45	09-12-21 18:23
2021108788	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MEUPULLI	MEUPULLI 230/115/69KV 60MVA 11	Mantenimiento preventivo		Desconexión de transformador T11 por faenas de mantenimiento preventivo mayor, solicitud asociada N° 2021108780.	Nivel de riesgo bajo, faenas con instalaciones desconectadas.	Solicitud asociada N° 2021108780. PT 67480-67566-67559 INTERNOS DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:30	10-12-21 20:00	09-12-21 08:04	11-12-21 00:51
2021102896	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALDIVIA (STS)	S/E VALDIVIA (STS) JT4	Otro Tipo de Trabajo		faenas correspondiente a Reemplazo relés de protección 87T4, 51N/27-JT4 de S/e Valdivia, Protocolización de relés GE F60 (Nuevo 51N/27-JT4) y T60 (Nuevo 87T4), Parametrización de comunicaciones y Puesta en servicio y entrega a la explotación.	Riesgo controlado mientras dura la intervención Se bloquerán las protecciones 87T4 y 51N/27 JT4 de S/E Valdivia, Se bloquea protección F87T4, 50BF y B87 4 de S/E Valdivia y se mantendrán operativas o en servicio protecciones 21JT4 SEL 421 protegiendo el Transformador T4 de S/E Valdivia y protecciones 67/67NB1, 21/21N-B1, 67/67N-B3, 21/21N-B3, 50/51/51N-BT4, 21/21G-BT4	(PT 67465 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	11-12-21 20:00	09-12-21 14:58	11-12-21 17:15
2021108184	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion con agua presión método pitón manual de Bushings del Reactor de línea N° 1 desenergizado.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K1Z y desconectadores 89K1Z-2-F1, 89K12-2-F2, 89K1Z-2-F3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 11:00	09-12-21 09:20	09-12-21 10:29
2021107992	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA ATR1 + URC	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion con agua presión método pitón manual del Bushings ATR N° 1 500/220 kV y ATR-R1 (Fase de reserva) desenergizado.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K4, 52K5, 52J2, 52J3 y desconectadores 89K4-2, 89K5-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:00	09-12-21 09:00	09-12-21 07:07	09-12-21 08:39
2021104240	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K12 S/E CUMBRE K2 S/E CUMBRE K4 S/E CUMBRE K5 S/E CUMBRE K22 S/E CUMBRE CSK1 S/E CUMBRE CSK4	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S2K1, S2K2, S2K4, S2K5, S2K12, S2K22, S2CSK1, S2CSK4, en SCUM por trabajos declarados en solicitud N° 2021104208.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Los Changos. 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 mínima 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 Cto. N° 1 y 2. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 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 o R2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 kV R3 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 18:00	09-12-21 09:02	09-12-21 13:44
2021104208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K12 S/E LOS CHANGOS K2 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 S/E LOS CHANGOS CSK6 S/E LOS CHANGOS CSK9 S/E LOS CHANGOS J2 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J5 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS BT1 S/E LOS CHANGOS BT2 S/E LOS CHANGOS K3 S/E LOS CHANGOS K4 S/E LOS CHANGOS K7	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación con agua a presión de Barra principal sección 1 y 2 , llegadas de los circuitos 1 y 2 , diagonales 1, 2 y 3 de 500 kV y patio de 66 kV.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Los Changos. 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 mínima 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 Cto. N° 1 y 2. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 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 o R2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 kV R3 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 18:00	09-12-21 09:02	09-12-21 13:44
2021108703	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	R/E Poca Pena: Mantenimiento a presurizador, equipo de MMOO y sistema de alimentación.	Bajo	Actividades: R/E Poca Pena: Mantenimiento a presurizador, equipo de MMOO y sistema de alimentación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local de S/E Rapel (breves interrupciones por mantenimiento de equipo de MMOO) Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 14:00	09-12-21 18:00	09-12-21 13:57	09-12-21 21:35
2021108239	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño J5: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-J5,	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño J5: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-J5, chequeando las marcas de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del 52J5 especialmente el disparo por 87B sobre el equipo. 3.- Revisión de la polaridad del punto estrella del núcleo del TTCC que aporta a la 87B. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTCC del paño J5. 5.- Tomar registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multitester, ya sea señales CC o CA: Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador J501-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 87B-J5 ABB REB500 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 12:30	09-12-21 10:56	09-12-21 16:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021108238	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño J5: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-J5,	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño J5: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-J5, chequeando las marcas de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del 52J5 especialmente el disparo por 87B sobre el equipo. 3.- Revisión de la polaridad del punto estrella del núcleo del TTCC que aporta a la 87B. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTCC del paño J5. 5.- Tomar registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multitester, ya sea señales CC o CA: Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 87B-J5 ABB REB500 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 12:30	09-12-21 10:56	09-12-21 16:43
2021108237	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño JR: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-JR	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño JR: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-JR, chequeando las marcas de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del 52JR especialmente el disparo por 87B sobre el equipo. 3.- Revisión de la polaridad del punto estrella del núcleo del TTCC que aporta a la 87B. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTCC del paño JR. 5.- Tomar registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multitester, ya sea señales CC o CA: Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 87B-JR ABB REB500 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 12:30	09-12-21 18:00	09-12-21 16:05	09-12-21 21:15
2021108236	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño JR: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-JR	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 87B 220kV paño JR: 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 87B-JR, chequeando las marcas de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del 52JR especialmente el disparo por 87B sobre el equipo. 3.- Revisión de la polaridad del punto estrella del núcleo del TTCC que aporta a la 87B. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTCC del paño JR. 5.- Tomar registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multitester, ya sea señales CC o CA: Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 87B-JR ABB REB500 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 12:30	09-12-21 18:00	09-12-21 16:06	09-12-21 21:15
2021108229	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP. 1) Habilitación canal de comunicación a través de software en equipo microondas (MMOO) dirección Pichidangui_Nota 1: Equipo MMOO tiene configurado canales de comunicación correspondientes a las líneas 220kV Nogales-Los Vilos C1 y C2, por lo que por procedimientos de Transelec se deben bloquear las teleprotecciones correspondiente a dichas líneas_Nota 2: Requiere SODI por bloqueo de teleprotecciones en SE Doña Carmen._Nota 3: Requiere SIP por bloqueo de teleprotección de respaldo Línea 220kV Nogales-Los Vilos C1, ya que no se cuenta con teleprotección de principal_Trabajo coordinado con PMTDI 28639 de la region metropolitana Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de comunicaciones: Armario Mux y MMOO dirección Pichidangui. Señalizar zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Intervenir equipos considerados dentro del alcance de trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	10-12-21 18:00	09-12-21 13:52	10-12-21 15:15
2021107999	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: SE Sauzal: Verificación de Fibra Óptica entre armario nuevo de teleprotección y Armario Multiplexor.- Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Sauzal.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Sauzal, Delimitación de zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 09:48	10-12-21 15:15
2021107897	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1; J2; J3; J4; JR1; JR2; J5; J6, J5_JT1, J7, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1; J2; J3; J4; JR1; JR2; J5; J6 (Tercero), J5 (Tercero)_JT1 (Tercero)_J7 (Tercero), incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JT1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52ET1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J7 (Tercero) 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 Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S/E Dona Carmen: 52J1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021107775	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Solicitud de Colbún Transmisión para mantenimiento de desconectador 89J10-3 (Línea de 220 kV Alto Jahuel - Maipo circ. 1). NOTA: Línea Maipo 1 desconectada.	Trabajo con nivel de riesgo bajo. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Solicitud de Colbún Transmisión para mantenimiento de desconectador 89J10-3 (Línea de 220 kV Alto Jahuel - Maipo circ. 1). Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados del desc. 89J10-3	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:15	09-12-21 18:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021107656	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos Mantenimiento Remoto o Local a Equipo MMOO Dr Re Talinay-Las Palmas	Bajo	Actividades: Mantenimiento remoto equipo MM.OO. SE Los Vilos Mantenimiento Remoto o Local a Equipo MMOO Dr Re Talinay-Las Palmas, . - Registro de Configuración y Software, Registro de Eventos y Alarmas, Verificación y registro valores de señales de Tx y Rx, .- Realizar conmutación de transmisiones y verificar estado del enlace. Elaboracion de informe de mantenimiento, .- NOTA: MMOO transporta enlace comunicacion con SCADA Las Palmas LAN A. URT Sin enlace respaldo LAN B Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Las Palmas o Telecomunicación Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de telecomunicaciones: Armario MMOO Dir. LPA Señalizar y delimitar área de trabajo Marcar con cinta equipo que no se intervienen.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	09-12-21 18:00	09-12-21 12:10	09-12-21 13:51
2021107596	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO		Otro Tipo de Trabajo		S/E Temuco: Inyecciones secundarias de tensión y frecuencia en barras 1 y 2 de 220 kV por auditoría SCADA.-	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Temuco o Barra 220 kV, Sección 2-Temuco o SCADA Temuco o Paño Seccionador JS01-Temuco.- durante la faena.	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 00:00	09-12-21 08:00	09-12-21 00:25	09-12-21 04:25
2021107591	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	BA S/E TEMUCO 220kV SECCION 1 BA S/E TEMUCO 220kV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Temuco: Inyecciones secundarias de tensión y frecuencia en barras 1 y 2 de 220 kV por auditoría SCADA.-	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Temuco o Barra 220 kV, Sección 2-Temuco o SCADA Temuco o Paño Seccionador JS01-Temuco durante la faena	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 00:00	09-12-21 08:00	09-12-21 00:25	09-12-21 04:25
2021107383	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J17 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra N°2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:20	09-12-21 13:22
2021107376	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	R/E El Roble: Mantenimiento programado a equipo presurizador.	Bajo	Actividades: R/E El Roble: Mantenimiento programado a equipo presurizador. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Radioestación El Roble. 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			09-12-21 10:00	09-12-21 17:00	09-12-21 13:32	09-12-21 16:43
2021107369	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Verificación protección 50BF paño J5.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Verificación protección 50BF paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección 50BF S1 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 17:06	09-12-21 23:12
2021107277	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	BC S/E POLPAICO JCE1 220KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JCE1. Coordinado con Colbún y Enel.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JCE1. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o banco CCEE 1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 10:30	09-12-21 09:14	09-12-21 15:38
2021107274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO J13	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J13. Coordinado con Enel, Colbún y Anglo American.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J13. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 15:00	09-12-21 17:00	09-12-21 13:32	09-12-21 16:43
2021104678	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	S/E CONCEPCION AR	Otro Tipo de Trabajo	0	Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán el día 09 y 10 de diciembre, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E Concepcion: Inspección de termografía del paño AR. Condiciones: Paño S2A4 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante las maniobras de transferencia y destransferencia Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	09-12-21 14:00	09-12-21 00:25	09-12-21 01:26
2021104587	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1+ 1UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, restricción en apoyo por lavado de aisladores en el patio de 500 y 66 kV.	Instalación con riesgo: ATR3 de S/E Los Changos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Changos, S2K1, S2J11 y S2J12 no reconectar. Bloqueo del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:39	09-12-21 18:35
2021104477	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3-A	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección conjunto barra tirante estructura N°1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC02, SVT-Molicop o Paño Línea LC03, SVT-Inchalam. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 18:00	09-12-21 08:58	09-12-21 13:22
2021103315	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas y bajas a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10 y J11, pedestales, marcos de Barra Principal Sección N°2, Barra de Transferencia y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas y bajas a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10 y J11, pedestales, marcos de Barra Principal Sección N°2, Barra de Transferencia y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Atacama, S2J6, S2J7, S2J8, S2J9, S2J11, S2J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, S2J8, S2J9 con bloqueo a la reconexión. Subestación O'Higgins: S2J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda: S2J71 con bloqueo a la reconexión. Central Gas Atacama: S2C-2B, S2D-72, S2C-2A y S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S2J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o Paño Transformación LJ07-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ09-Atacama o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Seccionador JS01-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021102301	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATR2 KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATR1 + 1UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATR1 y ATR2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2J23; S2J22; S2J20; S2J19 No reconectar. Subestación Kimal, S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K6 No reconectar. Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500kV o Barra B2 500kV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:18
2021102300	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 500KV BP2 BA S/E KIMAL 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATR1 y ATR2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2J23; S2J22; S2J20; S2J19 No reconectar. Subestación Kimal, S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K6 No reconectar. Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500kV o Barra B2 500kV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:18

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Subestacion: 116

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
2021101861	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	Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios.	Bajo	Actividades: Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR y JS pedestales, marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Levantamiento de partes y piezas de estructuras altas y bajas para confección de planos. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JS, 52JR con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52JS, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Cardones o L 220kV Tarapacá-Condores, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Seccionador JS01-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:40	09-12-21 15:18
2021097899	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paño JT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SE Los Vilos, Paño JT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector eje B, lado paño cóndores), Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J7 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Paño JT01 Equipos desvinculados Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco provisorio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:42	09-12-21 19:24
2021096894	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220KV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220KV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52JS No reconectar. Terceros, Central Paposo: 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, 52JL1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: 52JL2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachiyuyal: 52J1 No reconectar. Subestación Paposo, 52JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021096893	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220KV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220KV paños J1, J2, JS; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52JS No reconectar. Terceros, Central Paposo: 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, 52JL1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: 52JL2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachiyuyal: 52J1 No reconectar. Subestación Paposo, 52JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021108289	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de Cable F.O. OPGW enlace Bombeo SG1 - SG2, tramo PS1-PM220/110kV, excavación al interior de S/E Bombeo SG1 y de Patio de Mufas 220/110kV. Posible pérdida de comunicaciones con S/E SG1 y S/E SG2 al momento de realizar los trabajos. Condiciones requeridas en S/E Bombeo SG1: No reconectar 52JT1; 52HT1; 52HT2; 52H3. Condiciones en S/E Bombeo SG2: No reconectar 52HT1. Condiciones requeridas en S/E Angamos: No reconectar 52J4.	El riesgo del trabajo es bajo.	Cambio de Cable F.O. OPGW enlace Bombeo SG1 - SG2, tramo PS1-PM220/110kV, excavación al interior de S/E Bombeo SG1 y de Patio de Mufas 220/110kV. Posible pérdida de comunicaciones con S/E SG1 y S/E SG2 al momento de realizar los trabajos. Condiciones requeridas en S/E Bombeo SG1: No reconectar 52JT1; 52HT1; 52HT2; 52H3. Condiciones en S/E Bombeo SG2: No reconectar 52HT1. Condiciones requeridas en S/E Angamos: No reconectar 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 14:40	09-12-21 20:36
2021103549	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana Maria. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2-52J3-52J5-52J6 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana Maria. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2-52J3-52J5-52J6 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:04	09-12-21 13:15

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Central Generadora: 24

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
2021107788	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo		Prueba de potencia máxima	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seauridad	Unidad en carga máxima, sin regulación primaria sin regulación secundaria	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 20:00	10-12-21 08:00	09-12-21 20:07	10-12-21 04:08
2021108561	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CANDELARIA	TER CANDELARIA U2	Otro Tipo de Trabajo	120	Integración en servidores SITR de variáles de proceso de stock de combustible, autonomía de combustible, consumo instantáneo de combustible y estado del modo de operación del Generador (AVR), con el objetivo de que estas variables sean visualizadas en tiempo real en CEN, para lo anterior, se requiere que la unidad este sin control AGC.	No hay riesgos para la operación de las unidad, si es posible que se origine cortes de comunicación al CEN del servidor SITR encargado de llevar al CEN las variables de proceso en tiempo real	Integración en servidores SITR de variáles de proceso de stock de combustible, autonomía de combustible, consumo instantáneo de combustible y estado del modo de operación del Generador (AVR), con el objetivo de que estas variables sean visualizadas en tiempo real en CEN, para lo anterior, se requiere que la unidad este sin control AGC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-21 09:00	09-12-21 10:00	09-12-21 08:27	09-12-21 09:22
2021109900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP CUMBRES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material que arrastra el río.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material que arrastra el río.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material que arrastra el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-21 12:23	09-12-21 16:00	09-12-21 12:19	09-12-21 19:22
2021109904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ESCUADRON	TER ESCUADRON U1	Otro Tipo de Trabajo		Cambio empaquetadura vapor servicio a condensador	Cambio empaquetadura vapor condensador	La fuga el un riesgo para la operacion y para el equipo	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-21 12:30	09-12-21 16:00	09-12-21 12:35	09-12-21 16:00
2021106720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	El trabajo consiste en realizar mantenimiento correctivo del transformador principal del parque.	La descripción del riesgo del trabajo será evaluada por el jefe de faena en el día de la intervención en terreno.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-21 08:00	09-12-21 23:59	09-12-21 08:28	09-12-21 21:03
2021109283	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 en carga base 121 MW con combustible GO (Diesel).	Riesgo Bajo, Trabajos Programados y Supervisados en Terreno.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		09-12-21 19:00	10-12-21 05:00	09-12-21 17:41	10-12-21 03:40
2021108434	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	450	Enlaces MMOO R/E EL Toro.- Válvulas El Toro - Bocatoma Polcura -Antuco. Se realizará Upgrade a equipos MM.OO. AVIAT.	Riesgo bajo para el SEN. En terreno toman las medidas necesarias.	Durante la ejecución del Upgrade se producirán 2 cortes de enlaces menores de 15 minutos cada uno, afectando los siguientes servicios: -Data Bocatoma Polcura -Data Válvulas El Toro -Data PGP Respaldo El Toro. -TDD Válvulas El Toro.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-21 09:00	09-12-21 20:00	09-12-21 13:58	09-12-21 18:20
2021107136	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SAUZAL	HP SAUZAL U3	Otro Tipo de Trabajo	25	Unidad 3.- Pruebas de potencia máxima solicitadas por el Coordinador Eléctrico Nacional .	Riesgo bajo para el SEN, Unidad en servicio normal.	Durante las pruebas se requiere el funcionamiento de las unidades U1 y U2 para evitar vertimiento y garantizar rendimiento óptimo	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 20:00	10-12-21 03:00	09-12-21 19:07	10-12-21 04:00
2021105537	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV CARRERA PINTO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		MANTENIMIENTO A INTERRUPTOR DE PODER, TRANSFORMADORES DE MEDIDA TTCC, TTPP Y DESCONECTADORES. ACTIVIDADES, FACTOR DE POTENCIA A TP Y TC, AISLACION A TC, TP Y DESCONECTADORES, RESISTENCIA DE CONTACTO A DESCONECTADORES LIMPEZA DE EQUIPOS ELIMNACION DE FILTRACIONES, LIMPIEZA DE CONTACTOS PRINCIPALES A DESCONECTADOR.	Riesgo bajo, instalaciones desenergizadas.	MANTENIMIENTO A INTERRUPTOR DE PODER, TRANSFORMADORES DE MEDIDA TTCC, TTPP Y DESCONECTADORES. ACTIVIDADES, FACTOR DE POTENCIA A TP Y TC, AISLACION A TC, TP Y DESCONECTADORES, RESISTENCIA DE CONTACTO A DESCONECTADORES LIMPEZA DE EQUIPOS ELIMNACION DE FILTRACIONES, LIMPIEZA DE CONTACTOS PRINCIPALES A DESCONECTADOR.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		09-12-21 19:30	10-12-21 06:00	09-12-21 21:04	10-12-21 04:00
2021108790	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	62.96	Pruebas de encendido con carga en la Unidad TG1 a 28.5 Mw ; Unidad TG2 a 26 Mw y Unidad N°3 a 7.7 Mw estas se pondrán en servicio por separado, inicialmente a mínimo técnico y luego a plena carga durante aproximadamente 1 hora cada unidad.	El riesgo es bajo porque es un trabajo habitual para lo cual las instalaciones están diseñadas y el personal capacitado para ejecutar este tipo de trabajo y se tomaran las medidas de seguridad que correspondan a los trabajos a ejecutar.	Pruebas de encendido de las distintas unidades de la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 20:00	09-12-21 23:00	09-12-21 19:20	09-12-21 23:20
2021108400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TENO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59	Se realizará prueba con carga de tipo intermitente correspondiente a unidad 311, con una potencia máxima de 1.4MW..	Riesgo Bajo, caida a igual nivel, exposición al ruido. El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabaio anteriormente.	Pruebas con carga de tipo intermitente con una inyección máxima de 1.4MW..	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 10:00	09-12-21 16:00	09-12-21 09:27	09-12-21 15:06
2021108031	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV., paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, J5, J6 Y J7, Incluye marcos de barra y marcos de línea. lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Solicitan No reconectar SJ6. Trabajos de terceros, Central Espinos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, porque solicitan no reconectar SJ6.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV. (Trabajos de terceros, Central Espinos disponible en caso de generación).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:53	09-12-21 15:52
2021106597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 15:00	09-12-21 23:59	09-12-21 15:01	09-12-21 23:35
2021108966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia (110 MW a 60 MW).	Trabajo no presenta riesgo	Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 04:00	09-12-21 16:40	09-12-21 04:19	09-12-21 15:31
2021106902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	154	Se necesita realizar mediciones isocinéticas para Validación anual de nuestros CEMS.	trabajo rutinario, con riesgo controlado	Debe mantener fija su generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-21 19:00	10-12-21 05:00	09-12-21 18:51	10-12-21 02:44
2021102820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	152	Mediciones isocinéticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de proeramada)		09-12-21 18:00	10-12-21 06:00	09-12-21 18:56	10-12-21 04:02
2021107916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP DOS VALLES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de linea 220 kV El Paso - La Confluencia	Nivel mínimo debido a que los trabajos se realizaran con des energización de linea 220 kV	Se realizara la reparación de linea de transmisión El Paso La Confluencia entre los vanos 46 y 47 por hebras cortadas del conductor. SD asociada a SD2021107913.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-21 08:00	09-12-21 14:59	09-12-21 08:49	09-12-21 14:14
2021107914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de linea 220 kV El Paso - La Confluencia	Nivel mínimo debido a que los trabajos se realizaran con des energización de linea 220 kV	Se realizara la reparación de linea de transmisión El Paso La Confluencia entre los vanos 46 y 47 por hebras cortadas del conductor. SD asociada a SD2021107913.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-21 08:00	09-12-21 14:59	09-12-21 08:49	09-12-21 14:14
2021107917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA PALACIOS SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PALACIOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de linea 220 kV El Paso - La Confluencia	Nivel mínimo debido a que los trabajos se realizaran con des energización de linea 220 kV	Se realizara la reparación de linea de transmisión El Paso La Confluencia entre los vanos 46 y 47 por hebras cortadas del conductor. SD asociada a SD2021107913.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-21 08:00	09-12-21 14:59	09-12-21 08:49	09-12-21 14:14
2021106677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	0	Desrripiado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimiento en la zona de captación de caudal.	No hay riesgo al sistema, dado que se trata de una desconexión programada	Se requiere desconectar la Central Chacayes por un periodo de 6 horas, esto para realizar maniobras de desrripiado en bocatoma Chacayes, debido a la acumulación de sedimiento en la zona de captación.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-21 10:00	09-12-21 16:00	09-12-21 09:56	09-12-21 18:02
2021107526	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 potencia máxima, con una inyección máxima de 52 MW y de consumo especifico neto, con una inyección máxima de 3 MW.	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)		09-12-21 00:00	09-12-21 23:59	09-12-21 00:00	09-12-21 19:58
2021106592	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de Inyección de potencia hasta 27.9 MW con la Central San Javier (Pruebas de puesta en servicio).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energia Quickstart SpA.	NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-21 00:00	09-12-21 23:59	09-12-21 15:30	09-12-21 17:53
2021108685	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG1	Otro Tipo de Trabajo	170	Pruebas de carga para verificar correcto funcionamiento de la GT, las pruebas consideran la verificación de los siguientes puntos: - Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT - Prueba de sobre-velocidad - Prueba de sistema de ignición de la GT - Pruebas de sintonización de combustores GT - Pruebas con carga Las curvas de cargas para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.	Riesgo bajo, las pruebas con carga se realizaran con especialistas fabricantes de la turbina de gas. Por lo tanto, los riesgos son bajos y controlados por los encargados de seguridad y especialistas.	Pruebas de carga para verificar correcto funcionamiento de la GT, las pruebas consideran la verificación de los siguientes puntos: - Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT - Prueba de sobre-velocidad - Prueba de sistema de ignición de la GT - Pruebas de sintonización de combustores GT - Pruebas con carga Las curvas de cargas para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-12-21 00:00	09-12-21 23:59	09-12-21 21:22	09-12-21 22:20
2021107183	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LINARES NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.5	Se realizarán pruebas de potencia máxima y consumo especifico PMG. Al finalizar se realizar pruebas con carga.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Se realizarán pruebas de potencia máxima y consumo especifico PMG. Al finalizar se realizar pruebas con carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:19	09-12-21 20:22

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Linea: 114

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
2021108204	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL MAITENES - ALTO MAIPO 110KV	CENTRAL MAITENES - TAP CENTRAL MAITENES 110KV C1 TAP CENTRAL MAITENES - ALTO MAIPO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Poda, roce en linea energizada y retiro de biomasa. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores en SE Alto Maipo 52H1, SE Alfalfal 52H7, SE Maitenes 52H2.	Se tomarán todos los resguardos par realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:10	09-12-21 17:35
2021108200	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL ALFALFAL - TAP CENTRAL MAITENES 110KV	CENTRAL ALFALFAL – TAP CENTRAL MAITENES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Poda, roce en linea energizada y retiro de biomasa. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores en SE Alto Maipo 52H1, SE Alfalfal 52H7, SE Maitenes 52H2.	Se tomarán todos los resguardos par realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:10	09-12-21 17:35
2021106610	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de Linea 220 kV Cardones-Llano de Llampos con sistema energizado	Perdida de flujo eléctrico por Linea 220 kV Cardones -Llano de Llampos	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:11	09-12-21 15:28
2021109897	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - PUCON 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CGE DISTRIBUCION, se requiere Bloqueo de Reconexión automática a 52B2 S/E Villarrica,por faenas de urgencia de poda en redes de Distribución de Alimentador Curarrehue cercano a Linea 66kV Villarrica-Pucón.	Riesgo Bajo, controlado en faenas de CGE DISTRIBUCION.	Faenas de urgencia en Distribución cercanas a Linea 66kV Villarrica-Pucón.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 12:15	09-12-21 18:00	09-12-21 12:13	09-12-21 18:33
2021108385	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H1 de S/E Copayapu y del 52H1 de S/E Gallegullos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:46	09-12-21 16:23
2021108299	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	E617-CHOAPA 110KV C1 [EN_REVISION] E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre		Se realizan trabajos de poda y roce en faja de servidumbre entre estructuras 576 y 577.	Trabajo de bajo riesgo, se consideraron todas las precauciones y análisis para una faena segura.	Se requiere bloqueo de reconexión en interruptor 52H4 de S/E Choapa. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:18	09-12-21 18:00	09-12-21 10:20	09-12-21 16:24
2021108250	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CAUQUENES 66KV	PARRAL - CAUQUENES 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1 PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Parral por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precación en Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:57	09-12-21 19:57	09-12-21 09:14	09-12-21 19:10
2021108248	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B6 de S/E Charrúa o B3 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Charrúa-Chillán. Esta coordinado con STS la precación en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precación en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:55	09-12-21 19:55	09-12-21 09:14	09-12-21 18:53
2021108126	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	PITRUFQUEN - LICANCO 66KV L2 C2 EST. 303 - LICANCO 66 KV C2 [EN_REVISION] EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 [EN_REVISION] PITRUFQUEN - EST. 291 66 KV C2 [EN_REVISION] PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C2 [EN_REVISION] EST. 220 - EST. 225 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 225 - EST. 243 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 243 - EST. 255 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 255 - EST. 260 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 260 - EST. 266 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 266 - EST. 291 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 330 - LICANCO 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 220 - EST. 291 66 KV C2 [EN_REVISION] EST. 303 - EST. 330 66 KV C2 [EN_REVISION] [illegible]	Roce y pode franja servidumbre		Bloqueo de reconexion a linea de 66 kV como medida de precaucion operacional por corte y poda de arboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificacion correspondiente	Corte y poda de arboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 12:09	09-12-21 13:43
2021107930	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizaran pruebas Tomográficas a postes de madera	Riesgo bajo controlado, trabajos de Tomografia	Se solicita bloqueo de reconexión de Interruptor 52H2 de S/E Cerrillos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:46	09-12-21 16:37
2021107233	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP LAS LUCES - TALTAL 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislacion LT 110 KV Las Luces - Taltal	No hay riesgos mayores	Retiro de reconexion automática en 52 H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:00	09-12-21 17:00	09-12-21 06:31	09-12-21 13:16
2021108210	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo Postague, tramo Tap Off Maria Dolores - S/E Laja 220 KV. Se consideran los bloqueos a la reconexión de los interruptores: 52J10 S/E Charrúa, 52J11 S/E Planta Laja, 52J7 S/E Santa Fe Energía, 52L2 S/E Planta Santa Fe y 52L3 S/E PRV.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo postague.	Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo Postague, tramo Tap Off Maria Dolores - S/E Laja 220 KV. Se consideran los bloqueos a la reconexión de los interruptores: 52J10 S/E Charrúa, 52J11 S/E Planta Laja, 52J7 S/E Santa Fe Energía, 52L2 S/E Planta Santa Fe y 52L3 S/E PRV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:56	09-12-21 18:10
2021107211	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	Lavado de aislación linea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2 (Torre N°D4 a 45).	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:13	09-12-21 13:04
2021108108	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1 POLPAICO -- EST N°61A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos de patio 220 kV en S/E Polpaico.	Riesgo bajo, sólo restricción a la reconexión de 52J4 en S/E Polpaico de LAT 220 kV Polpaico -Quilapilun C1 por trabajos de lavado de aislación.	Restricción a la reconexión de 52J4 en S/E Polpaico sin V°B° de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 09:43	10-12-21 19:00
2021107795	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J12 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (la restricción se suspenderá diariamente)	Bajo	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J12 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (la restricción se suspenderá diariamente), en caso de falla NO reconectar, coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 10:04	10-12-21 15:55
2021104640	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV.	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aisladores en el recinto de la subestación El Llano 220 kV y a los equipos primarios de los paños J1 y barra 220 kV, correspondiente a la línea 220 kV, El Llano Los Maquis, además del lavado de los aisladores de barra de 220 kV. Por lo todo los anterior se pide que, ante una operación indeseada de las instalaciones y equipos señaladas anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Colbun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:06	09-12-21 15:15
2021107796	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - LAS TORTOLAS 220KV	S/E POLPAICO - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - EST. 39 220KV C1 EST. 39 - EST. T42 CH 220KV C1 EST. T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J2 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°2 (la restricción se suspenderá diariamente)	Riesgo bajo, trabajo a cargo de transelec	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J2 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°2 (la restricción se suspenderá diariamente)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 10:04	10-12-21 15:55
2021104889	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	MPB entre Marco de linea S/E Maipo y Marco de linea S/E Jahuel de circuito N°1 Lat. Maipo-Jahuel	Riesgos controlados	Por trabajos MPB entre Marco de linea S/E Maipo y Marco de linea S/E Jahuel de circuito N°1 Se requiere deshabilitar reconexión automática del CIRCUITO N°2, en caso de apertura intempestiva de linea. NO reconectar sin previo aviso a inspector de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 07:55	09-12-21 19:28
2021104753	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara mantenimiento preventivo a LAT ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1, adicionalmente se realizara mantenimiento preventivo a Paños asociados a la desconexión, Paño J3 S/E Maipo y Paño J10 S/E Alto Jahuel tanto en Equipos Primarios como en Control y Protecciones	Controlado	Se realizara mantenimiento preventivo a LAT ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1, adicionalmente se realizara mantenimiento preventivo a Paños asociados a la desconexión, Paño J3 S/E Maipo y Paño J10 S/E Alto Jahuel tanto en Equipos Primarios como en Control y Protecciones, por tal motivo se requiere LAT ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1 desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:55	09-12-21 19:25
2021105887	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAQUES 110 kV	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a linea energizada, solicitado por cliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar 52H4 S/E Guayaques: No reconectar 52HT1 y 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 19:00	09-12-21 08:25	09-12-21 18:05
2021108544	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C1 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C1 TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1 TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C2 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Por retiro e instalación de Mufas de cable OPGW para pruebas de verificación de fibra óptica se requiere precaución de no reconectar en ambos circuitos de la LT 110 kV San Pedro - Las Vegas.	Riesgo bajo, trabajo programado	Por retiro e instalación de Mufas de cable OPGW para pruebas de verificación de fibra óptica se requiere precaución de no reconectar en ambos circuitos de la LT 110 kV San Pedro - Las Vegas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 15:44	09-12-21 18:51
2021086428	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	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación con método de Pitón en mano, en las torres de transmisión de la LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2. Para mitigar el riesgo se lavará una linea a la vez.	Se mantendrá la precación de no reconectar las LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:32	09-12-21 16:25
2021108662	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV L2 C2 CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV C3	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en Tramo 2x220 kV Cardones - Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño J7, J8, J10 y J11 en S/E Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño J6, J13 y J14 en S/E Carrera Pinto.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	Lavado de aislación en Tramo 2x220 kV Cardones - Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño J7, J8, J10 y J11 en S/E Seccionadora San Andres. Precaución de no reconectar paño J6, J13 y J14 en S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:40	09-12-21 15:43
2021108505	Linea	Ejecución Exitosa	ENAEX	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ENAEX 110KV	MEJILLONES - ENAEX 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con linea energizada.	Riesgo bajo se toman todas las las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E CD Enaex: No reconectar 52D1 y 52D2 S/E Meillones: No reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 16:00	09-12-21 10:30	09-12-21 13:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Linea: 114

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
2021108284	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LO PRADO - CURACAVÍ 44KV	LO PRADO - TORRE 26 44kV C2 TORRE 26 - CURACAVÍ 44kV C2 LO PRADO - TORRE 26 44kV C1 TORRE 26 - CURACAVÍ 44kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Eletrans realiza obras de tendido de nueva línea 1x220 kV Lo Aguirre - Alto Melipilla (Eletrans), vano 151- 152, sobre línea 2x44 kV Lo Prado - Curacaví de ENEL, vano 22-23.	Trabajos por parte de Eletrans.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Enel realizará la deshabilitacion de la reconexión automática de los componentes señalados	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:34	09-12-21 19:18
2021107189	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L4B	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores línea energizada.	Se consideran todas las medidas de seguridad,de acuerdo a matriz de trabajo . riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya 52 H1, S/E Salar 52H4. ENCARGADO DE MANIOBRAS: S/E Tamaya, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 16:00	09-12-21 08:05	09-12-21 14:50
2021107053	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	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 06:30	09-12-21 16:00	09-12-21 08:25	09-12-21 14:50
2021106973	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CHACAYA – CAPRICONIO 220KV C1 CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E M. Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Capricornio: No Reconectar 52J71.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 06:30	09-12-21 16:00	09-12-21 08:48	09-12-21 14:50
2021105913	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPIQUIÑA - ARICA 66KV	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada.	Lavado aislación línea energizada.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ARICA: NO RECONECTAR 52B2. SE CENTRAL CHAPIQUIÑA: NO RECONECTAR 52B2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 10:24	09-12-21 13:34
2021106518	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			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 06:16	09-12-21 18:54
2021106497	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			09-12-21 08:00	09-12-21 17:00	09-12-21 06:16	09-12-21 18:54
2021107915	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOS VALLES - EL PASO 23KV	DOS VALLES - EL PASO 23KV C1 (AEREO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C2 (AEREO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C3 (SUBTERRANEO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C4 (SUBTERRANEO)	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de linea 220 kV El Paso - La Confluencia	Nivel mínimo debido a que los trabajos se realizaran con des energización de linea 220 kV	Se realizara la reparación de linea de transmisión El Paso La Confluencia entre los vanos 46 y 47 por hebras cortadas del conductor. SD asociada a SD2021107913.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 14:59	09-12-21 08:49	09-12-21 14:14
2021107913	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA CONFLUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV	CENTRAL LA CONFLUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de linea 220 kV El Paso - La Confluencia	Nivel mínimo debido a que los trabajos se realizaran con des energización de linea 220 kV	Se realizara la reparación de linea de transmisión El Paso La Confluencia entre los vanos 46 y 47 por hebras cortadas del conductor.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 14:59	09-12-21 08:49	09-12-21 14:14
2021108157	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en Línea 110kV Diego de Almagro - Manto Verde y Manto Verde - Planta Desalinizadora . Con sistema energizado. Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática, no reconectar interruptor 52H6.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática No reconectar interruptor 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:16	09-12-21 17:53
2021107295	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a linea energizada en tramo 2 entre estructuras 33 y 49.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Enlace: Señalizar y No reconectar 52S/1 S/E Antucoya: Señalizar y No reconectar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:32	09-12-21 16:33
2021107739	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins	Se controlan los riesgo por arco durante el lavado de la línea, empleando procedimiento. Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E MejillonesReconexión Automática Bloqueada 52J2 S/E O'HigginsReconexión Automática Bloqueada 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:30	09-12-21 18:00	09-12-21 07:58	09-12-21 13:37
2021107713	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	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	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			09-12-21 07:30	09-12-21 18:00	09-12-21 08:05	09-12-21 12:36
2021107304	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Obras civiles de construcción de zanjas para tendido de ductos y cables de Media tensión	Bajo. Se ejecutarán trabajos bajo la línea de transmisión de 220 kV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la línea 220kV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +56982185010 Se trabajará con equipos bulldozer, camion pluma y excavadoras. Los que se mantendrán a una distancia segura de la linea la cual fue medida con topografia. Se hará nueva revisión previo a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro 52J10 Señalizar y no reconectar En SE SGO 52J1 Señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 18:00	09-12-21 09:13	09-12-21 19:46
2021107636	Linea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea 220 KV Las Palmas - Totoral	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y con reconexión automática deshabilitada	SE Las Palmas : Interruptor J6 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Totoral 2: Interruptor J72 cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 14:13	09-12-21 18:19
2021106703	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre		Corte y poda de arboles fuera de franja en predios forestales	Riesgo moderado, se toman los resguardos correspondientes para este tipo de trabajos.	Los trabajos serán realizados por la empresa Cosecha Integral Mecanizada Ltda. (Servicios forestales), trabajos para Forestal Mininco y WOF para trabajos en otros predios todo según el Plan de Verano 2021-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:42	09-12-21 20:27
2021108321	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220KV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles		Bloqueo a la reconexión del 52J7 en S/E Los Vilos y el 52J71 en S/E Central Chagual a solicitud de Minera los Pelambres, los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón Gis, equipos asociados al sistema GIS-GIL (bahías – barras), montaje resistencia neutro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Minera Los Pelambres.	Los trabajos son responsabilidad de Minera Los Pelambres.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:00	09-12-21 20:00	09-12-21 08:42	09-12-21 19:27
2021107865	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220KV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Bloqueo a la reconexión del 52J7 en S/E Los Vilos y el 52J71 en S/E Central Chagual a solicitud de Transelec para trabajos en S/E Los Vilos de lavado de aislación con equipos energizados patio de 220 kV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, J6 y J7, incluyendo marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec.	Los trabajos serán realizados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:54	09-12-21 15:58
2021105858	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	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelec para retirar gorros chinos inclinados de la línea 66 kV San Javier - Constitución (actividades asociadas a medidas de mitigación contra aves).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:10	09-12-21 17:40
2021105855	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 de vegetación en franja de servidumbre de la 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 06:10	09-12-21 17:40
2021108780	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	MELIPULLI - ALTO BONITO 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo básico a Transformador de poder denominado T11 en Subestación Melipulli.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 07:30	10-12-21 20:00	09-12-21 08:04	10-12-21 19:04
2021105900	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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:10	09-12-21 17:58
2021104726	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 Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 07:28	10-12-21 00:31
2021104710	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 trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 20:00	09-12-21 07:28	10-12-21 00:31
2021107326	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			09-12-21 07:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:00	09-12-21 12:37
2021106004	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			09-12-21 07:00	09-12-21 18:00	09-12-21 07:44	09-12-21 11:57
2021108823	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	CARDONES – EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cardones: MPB a Filtro de Acoplamiento dir Algarrobal. Inspección Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones. Nota: Las teleprotecciones se deben bloquear cada día durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día.	Bajo	Actividades: unidad de acoplamiento, SE Cardones: MPB a Filtros de acoplamiento dir Algarrobal, .- Inspeccion Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones y sellos, reapriete y lubricacion, , .- Elaboracion de informe de mantenimiento, .- Nota: Requiere SIP, .- Nota: Requiere SODI a Engie por maniobras en Switch TP, .- Nota: Trabajos tiene una duración de dos dias, por lo que teleprotecciones se deben bloquear cada dia durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Algarrobal-Cardones,C1 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Maestra a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Esclava a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 11:22	10-12-21 13:02
2021108822	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	CARDONES – EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cardones: MPB a Filtro de Acoplamiento dir Algarrobal. Inspección Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones. Nota: Las teleprotecciones se deben bloquear cada día durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día.	Bajo	Actividades: unidad de acoplamiento, SE Cardones: MPB a Filtros de acoplamiento dir Algarrobal, .- Inspeccion Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones y sellos, reapriete y lubricacion, , .- Elaboracion de informe de mantenimiento, .- Nota: Requiere SIP, .- Nota: Requiere SODI a Engie por maniobras en Switch TP, .- Nota: Trabajos tiene una duración de dos dias, por lo que teleprotecciones se deben bloquear cada dia durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Algarrobal-Cardones,C1 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Maestra a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Esclava a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 11:22	10-12-21 13:03

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Linea: 114

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
202110821	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	CARDONES – EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cardones: MPB a Filtro de Acoplamiento dir Algarrobal. Inspección Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones. Nota: Las teleprotecciones se deben bloquear cada día durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día.	Bajo	Actividades: unidad de acoplamiento, SE Cardones: MPB a Filtros de acoplamiento dir Algarrobal, .- Inspeccion Visual y Limpieza, Verificar Estado Conexiones y sellos, reapriete y lubricacion, ,.- Elaboracion de informe de mantenimiento, . - Nota: Requiere SIP, .- Nota: Requiere SODI a Engie por maniobras en Switch TP,. Nota: Trabajos tiene una duración de dos dias, por lo que teleprotecciones se deben bloquear cada día durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Algarrobal-Cardones,C1 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220kV Algarrobal-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Maestra a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación Subestación Cardones, Cuchilla Puesta tierra en Caja de acoplamiento Esclava a disposición del jefe de faena puesta tierra alternada, sin pérdida de comunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	10-12-21 18:00	09-12-21 11:22	10-12-21 13:03
202110367	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Reforzamiento perfiles estructura N°19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Charrúa-Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hav.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:30	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
202110228	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP. 1) Habilitación canal de comunicación a través de software en equipo microondas (MMOO) dirección Pichidangui.,Nota 1: Equipo MMOO tiene configurado canales de comunicación correspondientes a las lineas 220kV Nogales-Los Vilos C1 y C2, por lo que por procedimientos de Transelec se deben bloquear las teleprotecciones correspondiente a dichas lineas.,Nota 2: Requiere SODI por bloqueo de teleprotecciones en SE Doña Carmen.,Nota 3: Requiere SIP por bloqueo de teleprotección de respaldo Linea 220kV Nogales-Los Vilos C1, ya que no se cuenta con teleprotección de principal.,Trabajo coordinado con PMTDI 28639 de la region metropolitana Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de comunicaciones: Armario Mux y MMOO dirección Pichidangui. Señalizar zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Intervenir equipos considerados dentro del alcance de trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	10-12-21 18:00	09-12-21 13:52	10-12-21 15:15
202110227	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MMOO) con Teleprotecciones, SE Los Vilos, sala de telecomunicaciones: Proyecto SLRP. 1) Habilitación canal de comunicación a través de software en equipo microondas (MMOO) dirección Pichidangui.,Nota 1: Equipo MMOO tiene configurado canales de comunicación correspondientes a las lineas 220kV Nogales-Los Vilos C1 y C2, por lo que por procedimientos de Transelec se deben bloquear las teleprotecciones correspondiente a dichas lineas.,Nota 2: Requiere SODI por bloqueo de teleprotecciones en SE Doña Carmen.,Nota 3: Requiere SIP por bloqueo de teleprotección de respaldo Linea 220kV Nogales-Los Vilos C1, ya que no se cuenta con teleprotección de principal.,Trabajo coordinado con PMTDI 28639 de la region metropolitana Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de comunicaciones: Armario Mux y MMOO dirección Pichidangui. Señalizar zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Intervenir equipos considerados dentro del alcance de trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	10-12-21 18:00	09-12-21 13:52	10-12-21 15:15
202110820	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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
202107857	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20 - E75	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20 - E75 Restricciones: Ma. Elena, S2J3_S2J4 No reconectar Frontera, S2J2_S2J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
202107831	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado con línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado con línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309 Restricciones: Cóndores, S2J2 No reconectar Parinacota, S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
202107414	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) CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	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. 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 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 C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Linea: 114

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
2021107413	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) CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	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. 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 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 C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021107404	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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021107403	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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021107382	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra N°2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:20	09-12-21 13:22
2021107381	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños GIS J14, J15, J17 y J18. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra N°2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 09:00	09-12-21 17:00	09-12-21 09:20	09-12-21 13:22
2021107276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J15. Coordinado con Colbún y Enel.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J15. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 o Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:30	09-12-21 12:00	09-12-21 11:11	09-12-21 15:38
2021107275	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J14. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J14. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 13:00	09-12-21 15:00	09-12-21 12:10	09-12-21 16:43
2021107242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:16
2021107241	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:16
2021106964	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A requerimiento de proyecto Teck QBII: SE Patache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13N a ML S/E P. Patache.	Bajo	Actividades: A requerimiento de proyecto Teck QBII: SE Patache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13N a ML S/E P. Patache. Restricciones: Tarapacá, S3I3 No reconectar Cóndores, S2I1 No reconectar Terceros, Línea 23 KV alimentador Patillos CGE. Interruptor S2P1R6 No reconectar (Sodi) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Gneral: 254
Total registros Linea: 114

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
2021106403	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220kV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E71-E184A Restricciones: Ma. Elena_52J6_52J7 No reconectar Frontera_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maria Elena-Frontera, 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021106338	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con lineas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o 2. 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			09-12-21 07:00	09-12-21 15:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106337	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con lineas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o 2. 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			09-12-21 07:00	09-12-21 15:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106336	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trepado de estructura para retiro de elementos extraños en cruceta de linea energizada.	Bajo	Actividades: Trepado de estructura para retiro de elementos extraños en cruceta de linea energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la 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			09-12-21 07:30	09-12-21 17:30	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106335	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trepado de estructura para retiro de elementos extraños en cruceta de linea energizada.	Bajo	Actividades: Trepado de estructura para retiro de elementos extraños en cruceta de linea energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la 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			09-12-21 07:30	09-12-21 17:30	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106333	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 lineas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de lineas de transmisión. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Linea 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			09-12-21 07:30	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:38
2021106219	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 Eólica Llanquihue.-	Bajo	Actividades: Instalación de portal de protección y enmallado sobre linea energizada 1x220 kV Acometida a S/E Aurora, por trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x500 kV Pichirropulli - Tineo, entre el vano 354-355.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 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.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:06	09-12-21 19:24
2021106150	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 Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea 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 Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021106147	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 Lineas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- 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 Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106146	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 Lineas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- 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 Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106119	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 Lineas.-	Bajo	Actividades: Retirar gorros chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- 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 Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106118	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 Lineas.-	Bajo	Actividades: Retirar gorros chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- 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 Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021106020	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Levantamiento de información cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPMO-1).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Levantamiento de información cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPMO-1). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. S/E Quillota: SW de mantenimiento TPMO-1 en posición desconectado. S/E Polpaico: SW de mantenimiento TPMO-1 en posición desconectado. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220kV Polpaico - Quillota circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 10:00	09-12-21 13:00	09-12-21 11:35	09-12-21 15:38
2021106018	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Levantamiento de información cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPMO-2).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Levantamiento de información cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPMO-2). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. S/E Quillota: SW de mantenimiento TPMO-2 en posición desconectado. S/E Polpaico: SW de mantenimiento TPMO-2 en posición desconectado. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220kV Polpaico - Quillota circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 14:00	09-12-21 18:00	09-12-21 15:16	09-12-21 18:00
2021105984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades:Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021105983	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021105975	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Gneral: 254
Total registros Linea: 114

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
2021105723	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1 Restricciones: Tarapacá, S2J3 No reconectar Cóndores, S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 19:24
2021105677	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Linea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- 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 220 kV Ancoa-Itahue. C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021105676	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV 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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Linea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- 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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021105668	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 19:24
2021105667	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 19:24
2021105111	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021105110	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021105103	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	Trabajos programados para roce, corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Linea 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021105019	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 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:	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021105018	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 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:	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 16:43
2021105011	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 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:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021105010	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 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:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:00
2021105000	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	EST 141C – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95 Restricciones: Subestación Maitencillo, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-12-2021 14:44:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 254
Total registros Linea: 114

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
2021104622	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Substación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, restricción en apoyo por lavado de aisladores en el patio de 500 y 66 kV.	Instalación con riesgo: L 500 kV Los Changos - Kimal C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Changos, 52K13 y 52K14 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:39	09-12-21 18:35
2021104607	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Substación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, restricción en apoyo por lavado de aisladores en el patio de 500 y 66 kV.	Instalación con riesgo: L 500 kV Los Changos - Kimal C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Changos, 52K10 y 52K11 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 10:39	09-12-21 18:35
2021104570	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	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 Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021104569	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	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 Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021104559	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: 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021104558	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: 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 18:35
2021104424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154 kV 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 19:24
2021104423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154 kV 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 19:24
2021104404	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 interruptores asociados a la instalación en 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, C2 o L 220kV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 10:40
2021104403	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 interruptores asociados a la instalación en 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, C2 o L 220kV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 10:40
2021102293	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATR1 y ATR2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, 52J23; 52J22; 52J20; 52J19 No reconectar. Subestación Kimal, 52K1, 52K2, 52K3, 52K4, 52K5, 52K6 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:18
2021102292	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K2; K3; K4; K5; K6; Banco de transformación monofásico ATR1 y ATR2 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATR1 y ATR2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, 52J23; 52J22; 52J20; 52J19 No reconectar. Subestación Kimal, 52K1, 52K2, 52K3, 52K4, 52K5, 52K6 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 05:30	09-12-21 15:18
2021105736	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 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 deshabiltada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:21	09-12-21 18:52
2021105653	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 Rio Tolten: 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			09-12-21 08:00	09-12-21 18:00	09-12-21 08:21	09-12-21 18:52

ANEXO Nº5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2021 17:33

Finalizado

Número:

2021003407

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - EL AVELLANO 66/23-13.2KV 10MVA 2
Nombre : EL AVELLANO 66/23-13.2KV 10MVA 2
Fecha Perturbacion : 09-12-2021 14:38
Fecha Normaliza : 09-12-2021 14:41
Protección : Apertura 52BT y 52ET
Interruptor : 52BT y 52ET
Consumo : 22 MW
Comentario : .

Tipo: transformadores2d - EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12.5MVA 1
Nombre : EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12.5MVA 1
Fecha Perturbacion : 09-12-2021 14:38
Fecha Normaliza : 09-12-2021 14:41
Protección : Apertura 52BT y 52ET
Interruptor : 52BT y 52ET
Consumo : 22MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Forzada del 52BT y 52ET S/E El Avellano, afectando los consumos del T1 y T2 de S/E El Avellano. Al momento de la falla se registra apertura del 52E2 alimentador Sor Vicenta de la misma S/E.
-Acciones Inmediatas: Se procede con procedimiento interno de recuperación de barra, en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 5000
COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 3 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 6424

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2021 14:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2021 14:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2021 14:41

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003407 09.12.21 SE El Avellano VF.pdf (/informe_fallas/download_file/61b2453bad651f73da8cb5d2/IF 2021003407 09.12.21 SE El Avellano VF.pdf)	23/12/2021 18:13:20
Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/61b2453bad651f73da8cb5d2/Anexos.zip)	23/12/2021 18:13:31
Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/61b2453bad651f73da8cb5d2/Eventos.zip)	23/12/2021 18:13:41

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2021 17:09

Finalizado

Número:

2021003416

Solicitante:

Gonzalo Héctor Martínez Sepúlveda

Empresa:

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E EL AVELLANO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12.5MVA 1
Nombre : EL AVELLANO 66/23-13.2KV 12.5MVA 1
Fecha Perturbacion : 09-12-2021 14:38
Fecha Normaliza : 09-12-2021 14:42
Protección : Interruptor general
Interruptor : 52ET y 52BT
Consumo : 5.4 MW
Comentario : Falla aguas arriba del sistema de distribución.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles
Laja

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad
-Operación de los interruptores: Abre sin haber recibido la orden de abrir

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla que afectó a la distribuidora Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (Alimentador Rarinco).
-Elemento: Operación de los interruptores 52ET y 52BT de la subestación El Avellano.
-Fenómeno Eléctrico: Operación de los interruptores 52ET y 52BT de la subestación El Avellano.
-Operación de los interruptores: Operación de los interruptores 52ET y 52BT de la subestación El Avellano.

Observaciones:

-Observaciones: No aplica para la distribuidora.
-Acciones Inmediatas: No aplica para la distribuidora.
-Hechos Sucedidos: No aplica para la distribuidora.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica para la distribuidora.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica para la distribuidora.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 5.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 6424

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2021 14:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2021 14:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2021 14:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Cooperativa eléctrica Los Ángeles Ltda (Rarinco 09-12-2021).pdf (/informe_fallas/download_file/61b3ab26ad651f5076683099/Cooperativa eléctrica Los Ángeles Ltda (Rarinco 09-12-2021).pdf)	15/12/2021 18:57:28
Anexo 1_Carta DE1622-21 SE EL AVELLANO_09122021.pdf (/informe_fallas/download_file/61b3ab26ad651f5076683099/Anexo 1_Carta DE1622-21 SE EL AVELLANO_09122021.pdf)	15/12/2021 18:57:59

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003407**	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E EL AVELLANO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**09 de diciembre de 2021**
Hora	14:38

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 227, Barra S/E El Avellano 23kV.

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

Tz.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No hay equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Por operación de la protección de sobrecorriente de 23kV asociada al Transformador T-2, se produce la apertura de los interruptores 52BT y 52ET. Lo anterior debido a un aumento intempestivo de la demanda, por sobre el pick up de la protección.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Interna.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	---	-------
Fenómeno Eléctrico	PR51	Sobrecorriente
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Los Ángeles _ 8103

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Los Ángeles _ 8103

1.8. Reiteración.

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

Una falla en los últimos 24 meses.

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

Una falla en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021001560	01/06/2021	15:07 hrs.	DIS2

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
El Avellano	Barra 66kV	14:38	14:40
El Avellano	Barra 23kV	14:38	14:41

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

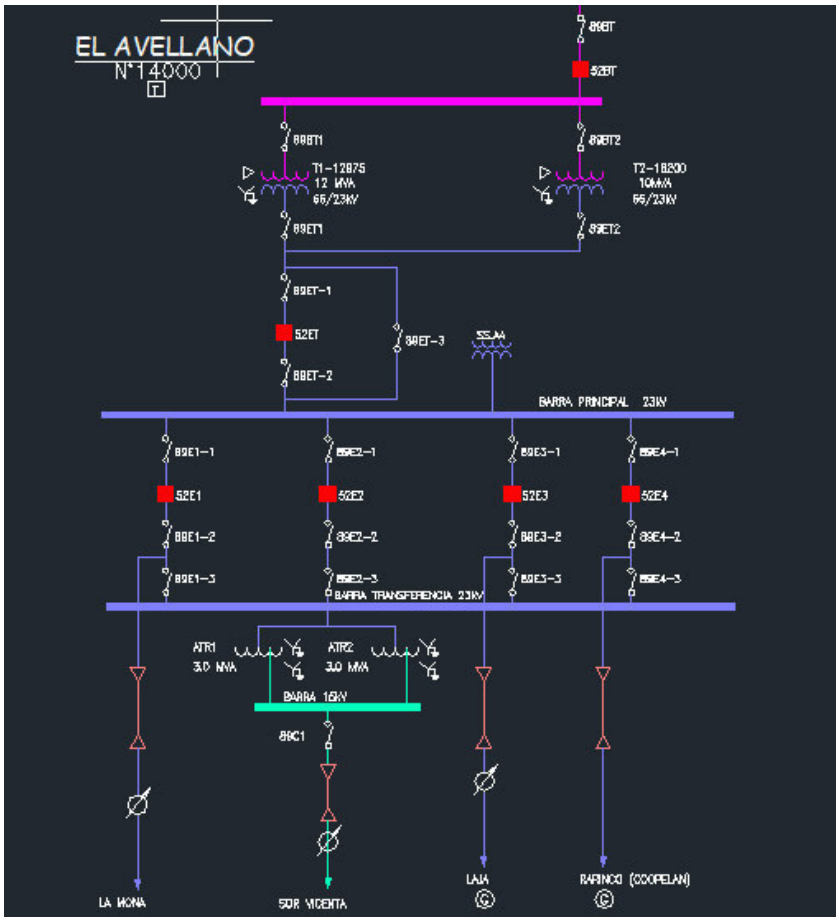


Figura N°1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desco-nexión	Normali-zación			(potencia instalada Dx)				
El Avellano	T-1 y T-2	La Mona	E1	7,0	14:38	14:41	1	**332**	**Nd**	CGE	Los Ángeles	Urbano	Consumos de CGE
		Sor Vicenta	E2	5,8	14:38	15:22	1	**3949**	**Nd**	CGE	Los Ángeles	Urbano	Consumos de CGE
		Laja	E3	4,3	14:38	14:41	1	**477**	**Nd**	CGE	Los Ángeles	Urbano	Consumos de CGE
		Rarinco	E4	3,4	14:38	14:43	1	**6239**	**Nd**	Coopelan	Los Ángeles	Rural	Consumos de Coopelan
Total				**20,5**									

ENS: 5,102 MWH. **N° de Clientes Afectados : 10.997 clientes**

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

Se adjunta tabla con los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	**Transformador (Primario)**	**Alimentador**		**Denominación de PMGD**
		Nombre	**Nema**	
El Avellano	T-1 y T-2	Laja	E3	PMGD Planta de Biogás HBS Energía 1MW
El Avellano	T-1 y T-2	Laja	E3	HBS GNLn 3,5 MW

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Cronología de eventos 09-12-2021	Horario
El Avellano	Apertura por protecciones del interruptores 52ET.	14:38
El Avellano	Apertura por protecciones del interruptores 52BT.	14:38
El Avellano	Apertura por protección EDAC del interruptor 52E2, Alimentador Sor Vicenta.	14:38
El Avellano	Apertura vía Scada 52E1, Alimentador La Mona, por procedimiento de recuperación de barra.	14:39
El Avellano	Apertura vía Scada 52E3, Alimentador Laja, por procedimiento de recuperación de barra.	14:39
El Avellano	Apertura vía Scada 52E4, Alimentador Rarinco, por procedimiento de recuperación de barra.	14:39
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52BT, energizada en vacío barra 66kV y transformadores T1 y T2.	14:40
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52ET, energizada en vacío barra 23kV.	14:41
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52E1, Alimentador La Mona.	14:41
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52E3, Alimentador Laja.	14:41
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52E4, Alimentador Rarinco.	14:43
El Avellano	Cierre vía Scada interruptor 52E2, Alimentador Sor Vicenta, normalizada la totalidad de consumos y topología.	15:22

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
17:38:19.798	El Avellano	Paño BT - ET	SEL – 387	17:38:19.798	No hay
17:38:20.061	El Avellano	Paño E2	SEL – 451	17:38:20.098	No hay

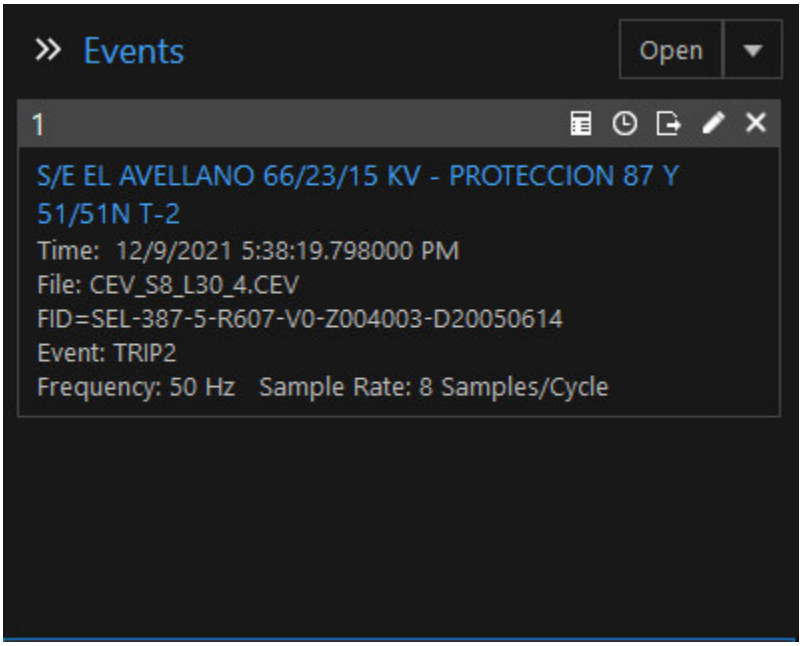
7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño ET de S/E El Avellano.

A continuacion se presenta el análisis por opración de las potecciones involucradas en el evento de S/E El Avellano:
El fenomeno ocurrido fue sobrecarga, debido a un aumento intempestivo de la demanda, a traves del alimentador Rarinco 52E4. Producto de la disminucion de los aportes de generacion de los PMGD conectados en este circuito.
Cabe señalar que en S/E El Avellano existen dos transformdores (T-1 y T-2) cada transformador tiene una proteccion SEL 387 asociada y las protecciones configuradas dan desenganche sobre los interruptores 52BT y 52ET. Entre los Transformadores hay diferencias en sus parametros tecnicos, por lo tanto la reparticion de carga entre ellos es desigual. Por esta razon opera solo la proteccion SEL 387 del Transformador T-2 ante dicho evento.
La operación de la preteccion de sobrecorriente 23kV (51P2T), del rele SEL 387 asociado al Transformador T-2, fue por sobrepasar le pickup ajustado:

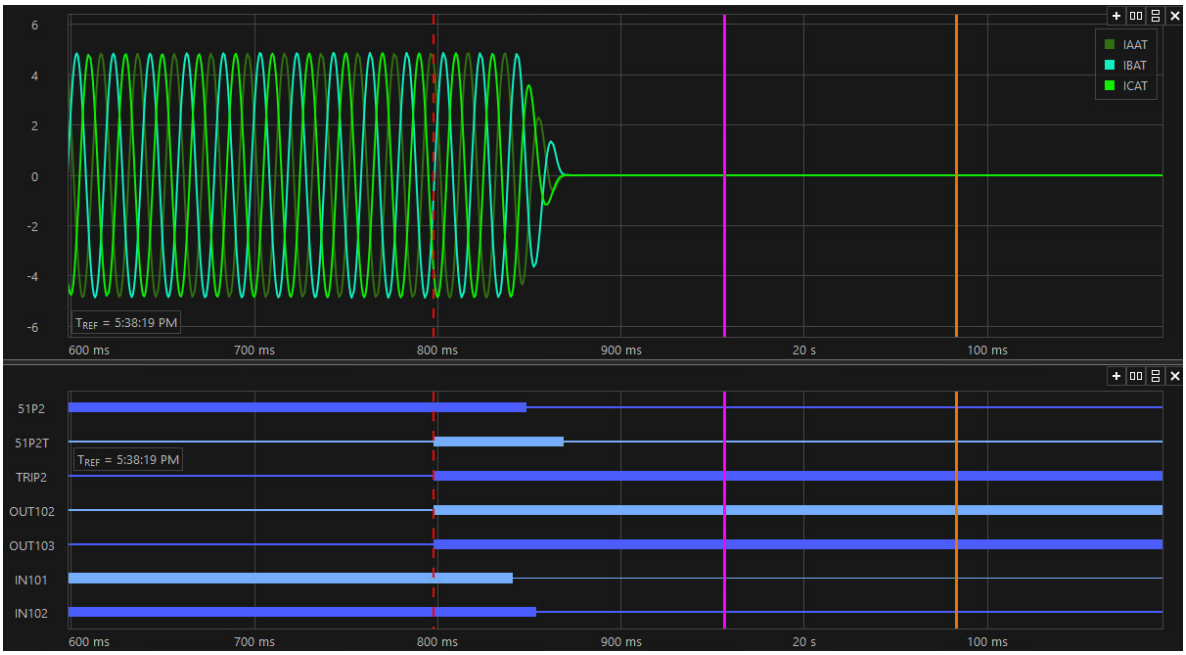
Ajuste: 51P2P = 2.50; 51P2C = U1; 51P2TD = 2.50; 51P2RS = N; 51P2TC =1

Esta protección da desenganche sobre el interruptor 52ET y el 52BT para proteger las instalaciones por la configuración existente, a través del TRIP2 y las salidas OUT 102 y OUT 103.
Producto de la operación anterior, se produjo la operación del escalon 5 de la proteccion EDAC, SEL- 451, abriendo según el ajuste del escalon el alimentador Sor Vicenta 52E2.
Finalemnete del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protecciónes involucradas en este suceso.

Reporte de Evento N°1: S/E El Avellano, apertura por protección de sobrecorriente 23kV asociada al relé SEL 387 del transformador T-2, sobre interruptores 52ET y 52BT.



Evento Nº 1.- Protección SEL 387 Transformador T-2, S/E El Avellano.



Evento Nº 1. Oscilografía variables analógicas y digitales, SEL 387 Transformador T-2 S/E El Avellano.

De acuerdo al registro oscilográfico, se aprecia la operación de la función de protección sobrecorriente de fase (51P2T), operando el TRIP2, emitiendo orden de deseganche a traves de las OUT102 y OUT103 sobre los interruptores 52BT y 52ET. El interruptor 52BT registra su apertura a través de las variables IN101 = 0 y el interruptor 52ET registra su apertura a través de las variables IN102 = 0.

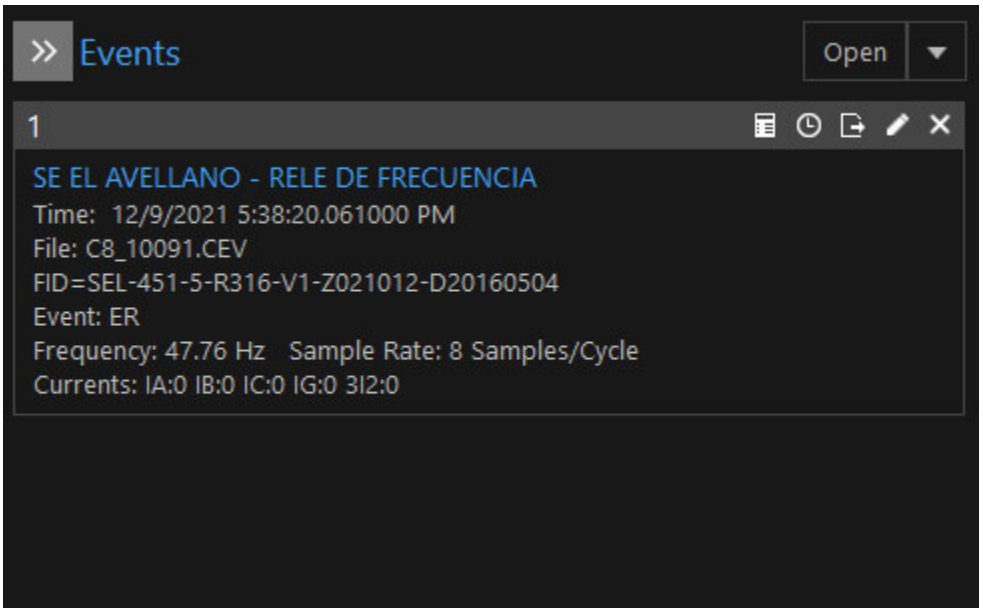
REGISTRO SER.

PROTECCION 87 Y 51/51N T-2 Date: 12/13/21 Time: 19:38:05.891
S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
22	12/09/21	17:37:48.829	51P2	Asserted
21	12/09/21	17:38:19.798	SOBRECORR 23KV	Asserted
20	12/09/21	17:38:19.798	OUT102	Asserted
19	12/09/21	17:38:19.798	OUT103	Asserted
18	12/09/21	17:38:19.798	OUT106	Asserted
17	12/09/21	17:38:19.841	52BT CERRADO	Deasserted
16	12/09/21	17:38:19.848	51P2	Deasserted
15	12/09/21	17:38:19.853	52ET CERRADO	Deasserted
14	12/09/21	17:38:20.798	SOBRECORR 23KV	Deasserted
13	12/09/21	17:38:20.798	OUT102	Deasserted
12	12/09/21	17:38:20.798	OUT103	Deasserted
11	12/09/21	17:38:20.798	OUT106	Deasserted
10	12/09/21	17:40:24.529	52BT CERRADO	Asserted
9	12/09/21	17:41:11.496	52ET CERRADO	Asserted
8	12/09/21	17:42:49.350	51P2	Asserted
7	12/09/21	17:42:49.390	51P2	Deasserted
6	12/09/21	18:21:09.052	51P2	Asserted
5	12/09/21	18:21:09.671	51P2	Deasserted
4	12/09/21	18:21:09.676	51P2	Asserted
3	12/09/21	18:21:09.681	51P2	Deasserted
2	12/09/21	18:21:09.686	51P2	Asserted
1	12/09/21	18:21:09.691	51P2	Deasserted=>

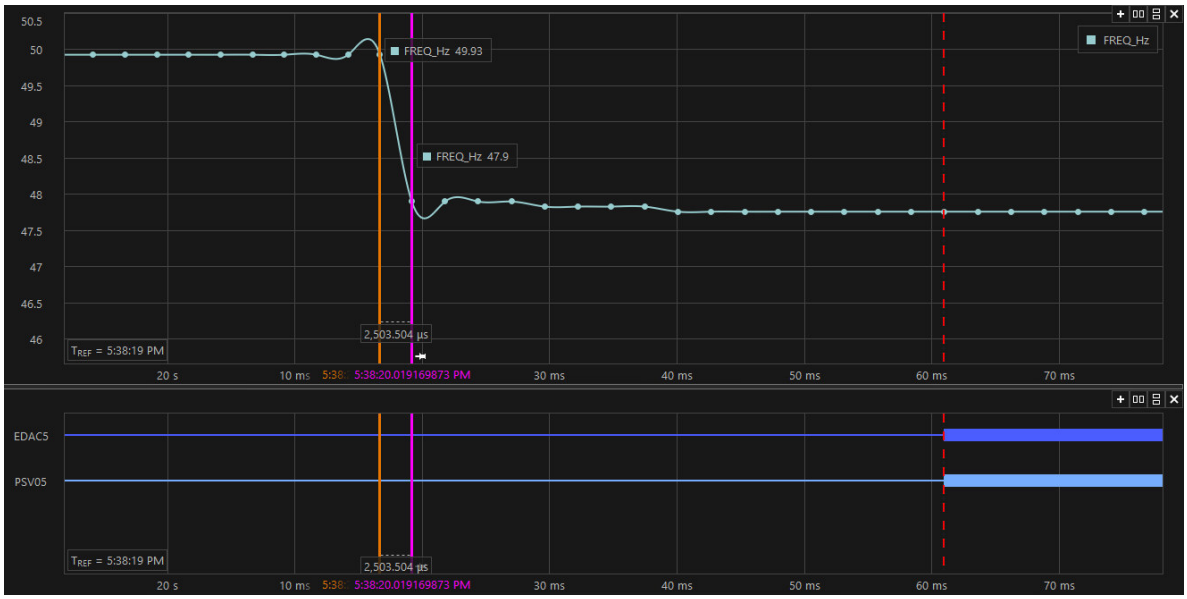
Se observa en el reporte secuencial de eventos (SER), el regitro N°21 la activación de la protección de sobrecorriente de fase 23kV (51P2T), la cual da orden de trip en los registros N°20 y N°19. Abriendo el interruptor 52BT en el registro N°17 (52BT CERRADO = Deasserted) y en el registro N°15 la apertura del interruptor 52ET (52ET CERRADO = Deasserted).
En el registro N°10 se observa el cierre del interruptor 52BT y en el el registro N°9 se observa el cierre del interruptor 52ET.

Reporte de Evento N°2: S/E El Avellano, apertura por protección EDAC asociada al relé SEL 451, sobre interruptor 52E2, alimentador Sor Vicenta.



Evento Nº 2.- Protección SEL 451 EDAC, S/E El Avellano.

Como se aprecia en el historial de eventos del relé de frecuencia EDAC, existió una perturbación de la frecuencia raíz de la de la operación de los interruptores 52BT y 52ET de S/E el Avellano.



Evento Nº 2. Oscilografía variables analógicas y digitales, SEL 451 de S/E El Avellano.

La oscilografía muestra la variable de interés para analizar el evento en cuestión. La descripción de cada una de ellas es la siguiente:

- PSV05: Activación Escalón EDAC 5

De la gráfica se desprende que la frecuencia cae por debajo del umbral de activación del escalón 5 el cual es de 48,5 Hz. Produciéndose la correcta apertura del Alimentador Sor Vicenta (52E2) de S/E El Avellano.

REGISTRO SER.

RELE DE FRECUENCIA Date: 13/12/2021 Time: 19:07:36.977
SE EL AVELLANO Serial Number: 1161750069

FID=SEL-451-5-R316-V1-Z021012-D20160504

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
33	21/08/2021	16:39:20.9678	SIN.V.PRINCIPAL	Deasserted
32	09/12/2021	17:38:19.8698	SIN.V.PRINCIPAL	Asserted
31	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV12	ASSERTED
30	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV14	ASSERTED
29	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV15	ASSERTED
28	09/12/2021	17:38:20.0198	PSV16	ASSERTED
27	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC2	ASSERTED
26	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC4	ASSERTED
25	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC5	ASSERTED
24	09/12/2021	17:38:20.0603	EDAC6	ASSERTED
23	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT02Q	ASSERTED
22	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT04Q	ASSERTED
21	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT05Q	ASSERTED
20	09/12/2021	17:38:20.0603	PCT06Q	ASSERTED
19	09/12/2021	17:38:20.0983	52E2.SOR.VICENTA	Asserted
18	09/12/2021	17:38:20.0983	OUT202	ASSERTED
17	09/12/2021	17:38:20.2123	SIN.V.PRINCIPAL	Deasserted
16	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV12	DEASSERTED
15	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV14	DEASSERTED
14	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV15	DEASSERTED
13	09/12/2021	17:38:22.9828	PSV16	DEASSERTED
12	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC2	DEASSERTED
11	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC4	DEASSERTED
10	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC5	DEASSERTED
9	09/12/2021	17:38:24.0433	EDAC6	DEASSERTED
8	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT02Q	DEASSERTED
7	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT04Q	DEASSERTED
6	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT05Q	DEASSERTED
5	09/12/2021	17:38:24.0433	PCT06Q	DEASSERTED
4	09/12/2021	17:38:24.0753	52E2.SOR.VICENTA	Deasserted
3	09/12/2021	17:38:24.0753	OUT202	DEASSERTED
2	09/12/2021	17:40:24.5343	SIN.V.SECUNDARIO	Asserted
1	09/12/2021	17:41:11.4998	SIN.V.SECUNDARIO	Deasserted

=>

En el registro SER N° 25 se aprecia la activacion del EDAC 5, posteriormente en el registro N° 19 se muestra la activación de la orden de apertura del circuito Sor Vicenta. Adicionalemnte se verifica su desacierto en el registro N°10.
Los registros SER muestran la correcta operación de la protección de frecuencia.

Sequence of Events

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	21/12/09	18:22:01.368	non-reclose off	55	52	53	0	57	59	58
002	21/12/09	18:21:08.991	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	58	59	59
003	21/12/09	17:40:26.231	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
004	21/12/09	17:38:20.115	MAN/EXT TRIP/LO	89	94	88	2	29	32	29
005	21/12/09	17:38:20.115	CONTROL LOCKOUT	89	94	88	2	29	32	29
006	21/11/16	17:24:17.740	non-reclose off	110	118	117	0	59	59	59
007	21/11/16	14:43:38.755	NON-RECLOSE ON	100	107	107	1	59	60	59
008	21/09/02	15:39:33.407	non-reclose off	126	131	130	0	58	59	58
009	21/09/02	13:46:16.122	NON-RECLOSE ON	127	127	125	0	58	59	59
010	21/07/28	22:30:10.454	non-reclose off	99	98	103	0	61	63	62
011	21/07/28	22:26:52.848	NON-RECLOSE ON	63	62	66	1	62	63	63
012	21/07/28	22:00:37.227	non-reclose off	53	54	57	0	63	64	63
013	21/07/28	21:57:42.546	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	63	64	63
014	21/07/28	21:13:43.198	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	61	62	61
015	21/07/28	21:13:43.198	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	61	62	61
016	21/07/28	21:13:24.039	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	61	62	61
017	21/07/28	21:11:36.131	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	61	61	61
018	21/07/28	21:11:36.131	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	61	61	61
019	21/07/28	21:11:14.711	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	61	62	61
020	21/07/28	21:10:52.890	gnd trip blk off	0	0	0	0	61	62	61
021	21/07/28	21:10:31.456	GND TRIP BLK ON	0	0	0	0	61	62	61
022	21/07/28	21:10:07.378	non-reclose off	0	0	0	0	61	62	61
023	21/07/28	21:09:35.713	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	61	62	61

OK | Write to file... | Reset SOE | Go Offline

Evento N.º 2. Registro de eventos, unidad de control Form 6 del alimentador Sor Vicenta de S/E El Avellano.

Finalmente , como se aprecia en el registro de eventos del día 09-12-2021, de la unidad de control form 6 del alimentador 52E2 Sor Vicenta, registra la apertura por trip externo, debido en este caso a la operación del EDAC de S/E El Avellano por el Escalon 5.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Para mitigar este fenomeno, provisoriamente se transfieren 2MW del aliemntador Sor Vicenta en redes MT a S/E Manso de Velasco.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

Existe un proyecto licitado dentro del Decreto exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos o casiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presento la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A, de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.

9. 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 protecciones operadas en este evento de S/E El Avellano, de acuerdo sus ajustes.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día jueves 09 de diciembre de 2021 a las 14:38 horas se registró la apertura de los interruptores 52BT, 52ET y 52E2 de S/E El Avellano, por operación de protecciones. El Despacho COT de CGE, procedio a la recuperacion de acuerdo a plan, por operación de proteccion de sobrecorriente. A las 14:41 horas estaban normalizadas las barras de 66kV y 23kV.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía se desplazó hacia subestación El Avellano y, revisando el patio y las instalaciones aledañas (sin encontrar anomalías).

La topologia se normalizo por completo a las 15:22 horas con el cierre del alimentador E2 Sor Vicenta.

ANEXOS I.

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 387, T2 S/E El Avellano

Group 1 Settings
RID =PROTECCION 87 Y 51/51N T-2
TID =S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV
E87W1 = Y1 E87W2 = Y1 E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = Y EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N
ESLS1 = N ESLS2 = N ESLS3 = N
W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 30 CTR2 = 120 CTR3 = 60 CTR4 = 1000
MVA = OFF ICOM = Y
W1CTC = 0 W2CTC = 11
TAP1 = 2.91 TAP2 = 2.13
O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 10 PCT4 = 10 PCT5 = 35
TH5P = 0.10 TH5D = 50.000 DCRB = Y HRSTR = N
IHBL = N
E32I =0
50P11P = OFF 50P12P = OFF
50P13P = 0.25 50P14P = OFF
51P1P = OFF
50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = OFF 50N12P = OFF
51N1P = OFF
DATC1 = 15 PDEM1P = 2.90 QDEM1P = 0.50 NDEM1P = 0.50
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = 0.25 50P24P = OFF
51P2P = 2.50 51P2C = U1 51P2TD = 2.50 51P2RS = N
51P2TC =1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.60 51N2C = U1 51N2TD = 3.85 51N2RS = N
51N2TC =1
DATC2 = 15 PDEM2P = 2.10 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
50P31P = 18.30 50P31D = 10.00 50P31TC =1
50P32P = OFF
50P33P = 0.25 50P34P = 4.10
51P3P = 3.87 51P3C = U1 51P3TD = 2.13 51P3RS = N
51P3TC =1
50Q31P = OFF 50Q32P = OFF
51Q3P = OFF
50N31P = 2.20 50N31D = 5.00 50N31TC =1

50N32P = OFF
51N3P = 0.50 51N3C = U1 51N3TD = 2.00 51N3RS = N
51N3TC =1
DATC3 = 15 PDEM3P = 4.10 QDEM3P = 0.50 NDEM3P = 0.50
TDURD = 50.000 CFD = 10.000
TR1 =87U + 87R
TR2 =51P2T + 51N2T
TR3 =51P3T + 51N3T + 50P31T + 50N31T
TR4 =0
TR5 =0
ULTR1 =!(50P13 + 50P23)
ULTR2 =!50P23
ULTR3 =!50P33
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =0
CL2 =0
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =0
ULCL2 =0
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/50P34 + /51P1 + /51P2 + /51P3
OUT101 =TRIP1
OUT102 =TRIP2 + TRIP3
OUT103 =TRIP2
OUT104 =TRIP1
OUT105 =TRIP3
OUT106 =TRIP2
OUT107 =0
OUT201 =0
OUT202 =0
OUT203 =0
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 387, T1 S/E El Avellano

Group 1 Settings
RID =PROTECCION 87 T1 GRUPO 1
TID =S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV
E87W1 = Y1 E87W2 = Y1 E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = N EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N
ESLS1 = Y ESLS2 = N ESLS3 = N
W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 60 CTR2 = 160 CTR3 = 1000 CTR4 = 1000
MVA = 21.0 ICOM = Y
W1CTC = 0 W2CTC = 11
VWDG1 = 69.30 VWDG2 = 24.00
TAP1 = 2.92 TAP2 = 3.16
O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT4 = 15 PCT5 = 35
TH5P = OFF DCRB = Y HRSTR = N IHBL = N
E32I =0
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 4.00 51P2C = U5 51P2TD = 4.20 51P2RS = N
51P2TC =1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.70 51N2C = U1 51N2TD = 3.40 51N2RS = N
51N2TC =1
DATC2 = 15 PDEM2P = 3.20 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
TDURD = 9.000 CFD = 60.000
S1V1 =/LB5 * SG2
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 50.000
S1V2 =/LB6 * SG1
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 50.000
S1V3 =0
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0

S1RLT4 =0
TR1 =87U + 87R
TR2 =51P2T + 51N2T
TR3 =0
TR4 =OC1 * IN101 + LB1
TR5 =OC2 * IN102 + LB3
ULTR1 =!(50P13 + 50P23)
ULTR2 =!50P23
ULTR3 =!50P33
ULTR4 =1
ULTR5 =1
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =CC1 * !IN101 + LB2
CL2 =CC2 * !IN102 + LB4
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =TRIP1 + TRIP4
ULCL2 =TRIP1 + TRIP2 + TRIP5
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/50P34 + /51P1 + /51P2 + /51P3
OUT101 =TRIP1
OUT102 =CLS1
OUT103 =TRIP4 + TRIP2
OUT104 =CLS2
OUT105 =TRIP2 + TRIP5
OUT106 =TRIP1
OUT107 =TRIP2
OUT201 =0
OUT202 =0
OUT203 =0
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 451, EDAC S/E El Avellano

Group 1
Line Configuration
CTRW := 60 CTRX := 60 TAPX := 1.0 PTRY := 600.0
VNOMY := 120 PTRZ := 210.0 VNOMZ := 120 Z1MAG := 10.00
Z1ANG := 85.00 Z0MAG := 10.00 Z0ANG := 85.00 EFLOC := N
Relay Configuration
ESOTF := N ELOAD := N E50P := N E50G := N
E50Q := N E51S := N E59 := N E27 := N
E81 := N E32 := N ECOMM := N EBFL1 := N
E25BK1 := N E79 := N EMANCL := N ELOP := N
EDEM := THM EXFMRHB := N EADVS := N
Pole Open Detection
EPO := 52 3POD := 0.500
Demand Metering
DMTC := 15 PDEMP := OFF GDEMP := OFF QDEMP := OFF
Trip Logic
TR := NA
BK1MTR := NA
ULTR := NA
ULMTR1 := NA
TULO := 1 TDUR3D := 50.000
ER := PSV01 OR PSV02 OR PSV03 OR PSV04 OR PSV05 OR PSV06
Global
General Global Settings
SID := 'SE EL AVELLANO'
RID := 'RELE DE FRECUENCIA'
NUMBK := 1
BID1 := 'SE EL AVELLANO'
NFREQ := 50 PHROT := ABC
FAULT := NA
Global Enables
EDCMON := 1 EICIS := N EDRSTC := N EGADVS := Y
EPMU := Y
Station DC1 Monitor
DC1LFP := 100 DC1LWP := 110 DC1HWP := 140 DC1HFP := 150
DC1RP := 9 DC1GF := 1.05
Control Inputs
GINP := 85 GINDF := 80 IN1XXD := 0.1250 IN2XXD := 0.1250
Settings Group Selection
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0
SS4 := 0
SS5 := 0
SS6 := 0

TGR := 1
Frequency Estimation
EAFSRC := VAYM < 20.000000 AND VBYM < 20.000000 AND VCYM < 20.000000
VF01 := VAY VF02 := VBY VF03 := VCY VF11 := VAZ
VF12 := VBZ VF13 := VCZ
Time-Error Calculation
STALLTE := NA
LOADTE := NA
Current and Voltage Source Selection
ESS := Y LINEI := COMB ALINEI := NA BK1I := NA
IPOL := NA ALINEV := VZ
ALTV := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000
Synchronized Phasor Configuration Settings
MFRMT := C37.118 MRATE := 2 PMAPP := F PMLEGCY := N
NUMPHDC := 1
Synchrophasor Data Configuration 1
PMSTN1 := 'SE EL AVELLANO'
PMID1 := 1
Phasors Included in the Data 1
Terminal Name, Relay Word Bit, Alternate Terminal Name
1: Y
PHDV1 := V1 PHNR1 := I PHFMT1 := R FNR1 := I
Phasor Aliases in Data Configuration 1
(Phasor Name, Alias Name)
Synchrophasor Analog Quantities in Data Configuration 1
(Analog Quantity Name, Alias Name)
Synchrophasor Digitals in Data Configuration 1
(Digital Name, Alias Name)
1: PSV49,"PSV49"
2: PSV50,"PSV50"
3: PSV51,"PSV51"
4: PSV52,"PSV52"
5: PSV53,"PSV53"
6: PSV54,"PSV54"
7: PSV55,"PSV55"
8: PSV56,"PSV56"
9: PSV57,"PSV57"
10: PSV58,"PSV58"
11: PSV59,"PSV59"
12: PSV60,"PSV60"
13: PSV61,"PSV61"
14: PSV62,"PSV62"
15: PSV63,"PSV63"
16: PSV64,"PSV64"
TREA1 := NA
TREA2 := NA
TREA3 := NA
TREA4 := NA

```
PMTRIG  := NA
PMTEST  := NA
VYCOMP  := 0.00     PMFRQA  := S       PHCOMP  := Y
Synchronized Phasor Recorder Settings
EPMDR   := N
Synchronized Phasor Real Time Control Settings
RTCRATE := 2       MRTCDLY := 500
Time and Date Management
DATE_F  := DMY     IRIGC   := C37.118  UTCOFF  := -4.0
BEG_DST := OFF
DNP
EVELOCK := 0       DNPSRC  := UTC
Output
Main Board
OUT101  := NA
OUT102  := NA
OUT103  := NA
OUT104  := NA
OUT105  := NA
OUT106  := ASV101 OR ASV102 OR ASV103 OR ASV104 OR ASV105 OR ASV105 OR \
        ASV106 OR ASV107 OR ASV108 OR ASV109 OR ASV110 #ALARMA POR \
        ALIMENTADOR OPERADO POR EDAC
OUT107  := PSV34 OR PSV35 #ALARMA PERDIDA DE POTENCIAL - NA - \
        PARALELO A OUT108
OUT108  := NOT HALARM OR NOT SALARM #ALARMA FALLA RELE - NC - \
        PARALELO A OUT107
Interface Board #1
OUT201  := ASV101
OUT202  := ASV102
OUT203  := ASV103
OUT204  := ASV104
OUT205  := ASV105
OUT206  := ASV106
OUT207  := ASV107
OUT208  := ASV108
OUT209  := ASV109
OUT210  := ASV110
OUT211  := NA
OUT212  := NA
OUT213  := NA
OUT214  := NA
OUT215  := NA
Mirrored Bits Transmit Equations
TMB1A   := NA
TMB2A   := NA
TMB3A   := NA
TMB4A   := NA
TMB5A   := NA
```

TMB6A := NA
TMB7A := NA
TMB8A := NA
TMB1B := NA
TMB2B := NA
TMB3B := NA
TMB4B := NA
TMB5B := NA
TMB6B := NA
TMB7B := NA
TMB8B := NA
Protection 1
1: PMV01 := -DFDTPM
2: PSV11 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 49.000000 AND 10.000000 > PMV01
3: PCT01IN := PSV11
4: PCT01PU := 2.000000
5: PCT01DO := 50.000000
6: PSV01 := TSOK AND PCT01Q #EDAC1
7: PSV12 := FREQ < 48.900002 AND 10.000000 > PMV01
8: PCT02IN := PSV12
9: PCT02PU := 2.000000
10: PCT02DO := 50.000000
11: PSV02 := TSOK AND PCT02Q #EDAC2
12: PSV13 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 48.799999 AND 10.000000 > PMV01
13: PCT03IN := PSV13
14: PCT03PU := 2.000000
15: PCT03DO := 50.000000
16: PSV03 := TSOK AND PCT03Q #EDAC3
17: PSV14 := FREQ < 48.700001 AND 10.000000 > PMV01
18: PCT04IN := PSV14
19: PCT04PU := 2.000000
20: PCT04DO := 50.000000
21: PSV04 := TSOK AND PCT04Q #EDAC4
22: PSV15 := FREQ < 48.500000 AND 10.000000 > PMV01
23: PCT05IN := PSV15
24: PCT05PU := 2.000000
25: PCT05DO := 50.000000
26: PSV05 := TSOK AND PCT05Q #EDAC5
27: PSV16 := FREQ < 48.299999 AND 10.000000 > PMV01
28: PCT06IN := PSV16
29: PCT06PU := 2.000000
30: PCT06DO := 50.000000
31: PSV06 := TSOK AND PCT06Q #EDAC6
32: PLT01S := PSV01 #TARGET LUZ EDAC1
33: PLT01R := TRGTR #RESET LUZ EDAC1
34: PLT02S := PSV02 #TARGET LUZ EDAC2
35: PLT02R := TRGTR #RESET LUZ EDAC2
36: PLT03S := PSV03 #TARGET LUZ EDAC3

37: PLT03R := TRGTR #RESET LUZ EDAC3
38: PLT04S := PSV04 #TARGET LUZ EDAC4
39: PLT04R := TRGTR #RESET LUZ EDAC4
40: PLT05S := PSV05 #TARGET LUZ EDAC5
41: PLT05R := TRGTR #RESET LUZ EDAC5
42: PLT06S := PSV06 #TARGET LUZ EDAC6
43: PLT06R := TRGTR #RESET LUZ EDAC6
44: PLT11S := ASV101 #TARGET LUZ ALIM1
45: PLT11R := TRGTR #RESET LUZ ALIM1
46: PLT12S := ASV102 #TARGET LUZ ALIM2
47: PCT10DO := 10.000000
48: PLT12R := TRGTR #RESET LUZ ALIM2
49: PLT13S := ASV103 #TARGET LUZ ALIM3
50: PLT13R := TRGTR #RESET LUZ ALIM3
51: PLT14S := ASV104 #TARGET LUZ ALIM4
52: PLT14R := TRGTR #RESET LUZ ALIM4
53: PLT15S := ASV105 #TARGET LUZ ALIM5
54: PLT15R := TRGTR #RESET LUZ ALIM5
55: PLT16S := ASV106 #TARGET LUZ ALIM6
56: PLT16R := TRGTR #RESET LUZ ALIM6
57: PLT17S := ASV107 #TARGET LUZ ALIM7
58: PLT17R := TRGTR #RESET LUZ ALIM7
59: PLT18S := ASV108 #TARGET LUZ ALIM8
60: PLT18R := TRGTR #RESET LUZ ALIM8
61: PSV30 := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000 \
#PERD POT PRINCIPAL
62: PSV31 := VAYM > 20.000000 AND VBYM > 20.000000 AND VCYM > 20.000000 \
#POT PRINCIPAL VIVO
63: PSV32 := VAZM < 20.000000 OR VBZM < 20.000000 OR VCZM < 20.000000 \
#PERD POT SECUNDARIO
64: PSV33 := VAZM > 20.000000 AND VBZM > 20.000000 AND VCZM > 20.000000 \
#POT SECUNDARIO VIVO
65: PSV34 := PSV30 AND PSV33 #CONDICION ALARMA PERD POT PRINCIPAL
66: PSV35 := PSV31 AND PSV32 #CONDICION ALARMA PERD POT SECUNDARIO
Alias
Relay Aliases
(RW Bit or Analog Qty. 7 Character Alias [0-9 A-Z _])
1: EN,"RLY_EN"
2: TLED_1,"EDAC1"
3: TLED_2,"EDAC2"
4: TLED_3,"EDAC3"
5: TLED_4,"EDAC4"
6: TLED_5,"EDAC5"
7: TLED_6,"EDAC6"
8: TLED_7,"ALIM9"
9: TLED_8,"ALIM10"
10: TLED_9,"ALIM1"
11: TLED_10,"ALIM2"

12: TLED_11,"ALIM3"
13: TLED_12,"ALIM4"
14: TLED_13,"ALIM5"
15: TLED_14,"ALIM6"
16: TLED_15,"ALIM7"
17: TLED_16,"ALIM8"
18: TLED_17,"VAZ_ON"
19: TLED_18,"VBZ_ON"
20: TLED_19,"VCZ_ON"
21: TLED_20,"BK1FAIL"
22: TLED_21,"BK1WEAR"
23: TLED_22,"EXTTRIP"
24: TLED_23,"51PICUP"
25: TLED_24,"IRIGLCK"

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 351R, Alimentador Rarinco 52E4, S/E El Avellano

EZ Group 1
Control Identifier (30 chars) =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars) =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000) = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000) = 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.) = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.) = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.) = OFF
Fast curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = A
Fast curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 1
Delay curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = C
Delay curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5) = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5) = 2
Operations to lockout - phase (2-5) = 4
Operations to lockout - ground (2-5) = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc) = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc) = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc) = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc) = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc) = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc) = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N) = N
Complex fast curve - ground (Y/N) = N
Complex delay curve - phase (Y/N) = N
Complex delay curve - ground (Y/N) = N
High current trip - phase (Y/N) = N
High current trip - ground (Y/N) = N
High current lockout - phase (Y/N) = N
High current lockout - ground (Y/N) = N
Cold load pickup scheme (Y/N) = N
Sequence coordination (Y/N) = N
Underfrequency loadshedding (Y/N) = N
Demand meter time constant = 5
Group 1
Group Settings:
RID =52E4 RARINCO TID =SE EL AVELLANO
CTR = 1000.0 PTR = 210.0 PTRS = 210.0
Z1MAG = 32.10 Z1ANG = 68.86
Z0MAG = 95.70 Z0ANG = 72.47 LL = 4.84
E50P = 1 E50N = N E50G = N E50Q = N

E51P = 1 E51N = 1 E51G = N E51Q = N
E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y
E25 = N EFLOC = N ELOP = N ECOMM = N
E81 = N E79 = 1 ESV = 16 EDEM = THM
50P1P = OFF
67P1D = 0.00
50PP1P= OFF
51P1P = 0.24 51P1C = C3 51P1TD= 0.07 51P1RS= N
51P1CT= 0.00 51P1MR= 15.00
51N1P = 0.050 51N1C = U1 51N1TD= 2.50 51N1RS= N
51N1CT= 0.00 51N1MR= 0.00
27P1P = OFF 27P2P = OFF 59P1P = OFF 59P2P = OFF
59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF
27SP = 20.0 59S1P = OFF 59S2P = OFF 27PP = OFF
59PP = OFF
79OI1 = 250.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 600.00 79CLSD= 900.00
DMTC = 15
PDEMP = 0.20 NDEMP = 0.025 GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05
SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00
OPPH = 2 OPGR = 2 OPLKPH= 2 OPLKGR= 2
OPLKSF= OFF HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =51P1T + 51N1T + PB9 * LT4 + OC * LT3
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT =0
ULTR =!52A
PT1 =0
LOG1 =0
PT2 =0
LOG2 =0
BT =0
52A =SW1 * !CLOSE
CL =(PB8 * LT4 + CC * LT3) * 27S
ULCL =TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE) + !(LT4 + CLOSE + CC + 79CY)
79RI =TRIP

```
79RIS =52A + 79CY
79DTL =!LT2 * (TRIP + !52A) + PB9 * LT4 + OC
79DLS =79LO
79SKP =0
79STL =TRIP
79BRS =51P1 + 51N1 + TRIP
79SEQ =0
79CLS =!BADBAT * !DTFAIL * 27S
SET1  =(PB1 * !LT1 * LT4) + (/RB1 * !LT1)
RST1  =(PB1 * LT1 * LT4) + (/RB2 * LT1)
SET2  =(PB2 * !LT2 * LT4) + (/RB3 * !LT2)
RST2  =(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (/RB4 * LT2)
SET3  =PB3 * !LT3 * LT4
RST3  =PB3 * LT3 * LT4
SET4  =PB5 * !LT4
RST4  =PB5 * LT4
SET5  =PB6 * !LT5 * LT4
RST5  =PB6 * LT5 * LT4
SET6  =PB7 * !LT6 * LT4
RST6  =PB7 * LT6 * LT4
SET7  =1
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=HTP
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=HLG * LT1
67N2TC=HTG * LT1
67N3TC=LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12
      * 50G5 + SV12 * 50N5)
```

67N4TC=1
67G1TC=HLG * LT1
67G2TC=HTG * LT1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=1
51N1TC=LT1
51G1TC=!SV10 * OCG * LT1
51P2TC=!SV8 + SV8 * 50P5
51N2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5 + SV10 * 50N5) * LT1
51G2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5) * LT1
51QTC =1
SV1 =0
SV2 =0
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =52A * (SV8 + SV10 + SV12) * (RPP + RPG + RPS)
SV6 =!52A * (79LO + !79RS * !79CY * !79LO) * (CLP + CLG)
SV7 =52A * !50P6 * SV8
SV8 =(SV8 + SV6T) * !(SV7T + SV5T * RPP + !CLP)
SV9 =52A * !50G6 * !50N6 * SV10
SV10 =(SV10 + SV6T) * !(SV9T + SV5T * RPG + !CLG)
SV11 =52A * !50N4 * SV12
SV12 =(SV12 + SV6T) * !(SV11T + SV5T * RPS + !CLG)
SV13 =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T
+ 67N2T
SV14 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
SV15 =/SV13 * (OLG * GTP * SV14 + OLG * !GTP * SV14 * !50P6 + OLP * !GTP
* 50P6 + OLP * GTP * 50P6 * !SV14)
SV16 =SV15 + SV13 * OLP * OLG
SC1R =1
SC1I =0
SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0

SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0
SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =TRIP
RCCL =CLOSE
OUT101=TRIP
OUT102=BADBAT + TOSLPT + DTFAIL
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =LT3
LED4 =!SG1
LED5 =!LT4
LED6 =0
LED7 =0
LED8 =52A
LED9 =!52A * PINBD
LED11 =!DISCHG
LED12 =BADBAT + DTFAIL
LED13 =!LT7
LED14 =TRIP
LED15 =51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17 =81D1T
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO
LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
LED25 =67N3T
LOCAL =0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =51P1T + 51N1T
DP5 =!LT1
DP6 =LT2
DP7 =0

DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =SG1
DP15 =SG2
DP16 =0
SS1 =PB4 * LT4 * !SG1 + /RB6 * !SG1
SS2 =PB4 * LT4 * SG1 + /RB5 * SG1
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51P1 + /51N1
FAULT =51P1 + 51N1
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz) = 60
Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL
Interrupt rating (500-20000) = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y
True three-phase voltage connected (Y,N) = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC

CT Polarity (POS,NEG) = POS
Battery Amp-hours (6.5-20) = 16.0
Power-off Delay After AC Loss (OFF,1-1440min) = 180
Power-off Delay After Wake Up (OFF,1-1440min) = 20
Power-off Voltage Level 1 (19.2-24Vdc) = 19.2
Global Settings:
TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15
LER = 30 PRE = 10
IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50
IN105D= 0.50 IN106D= 0.50
EBMON = N
LED11L= N LED12L= N LED13L= N LED14L= Y
LED15L= Y LED16L= Y LED17L= Y LED18L= N
LED19L= N LED20L= N LED24L= Y LED25L= Y
RSTLED= Y PB8D = 0.00 PB9D = 0.00
3PVOLT= N PHANTV= OFF VPCONN= A
IPCONN= ABC CTPOL = POS
EZGRPS= 0 AMPHR = 16.0
PWR_AC= 180 PWR_WU= 20 V_LOW1= 19.2
UTCOFF= 0.00

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003407**	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E EL AVELLANO EDAC	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E EL AVELLANO

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
09-12-2021	18:22:50.3060000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_23_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
09-12-2021	18:22:50.3010000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_23_ST_Abierto_52E2	0
09-12-2021	17:42:49.3300000	LOS ANGELES	El Avellano	E4	Avellano_23_ST_Cerrado_52E4	Cerrado
09-12-2021	17:42:49.3230000	LOS ANGELES	El Avellano	E4	Avellano_23_ST_Abierto_52E4	0
09-12-2021	17:41:34.6580000	LOS ANGELES	El Avellano	E3	Avellano_23_ST_Cerrado_52E3	Cerrado
09-12-2021	17:41:34.6400000	LOS ANGELES	El Avellano	E3	Avellano_23_ST_Abierto_52E3	0
09-12-2021	17:41:21.2660000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_23_ST_Cerrado_52E1	Cerrado
09-12-2021	17:41:21.2450000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_23_ST_Abierto_52E1	0
09-12-2021	17:41:11.4900000	LOS ANGELES	El Avellano	ET	Avellano_23_ST_Cerrado_52ET	Cerrado
09-12-2021	17:41:11.4880000	LOS ANGELES	El Avellano	ET	Avellano_23_ST_Abierto_52ET	0
09-12-2021	17:40:29.2120000	LOS ANGELES	El Avellano	E4	Avellano_23_ST_Abierto_52E4	Abierto
09-12-2021	17:40:29.2060000	LOS ANGELES	El Avellano	E4	Avellano_23_ST_Cerrado_52E4	0
09-12-2021	17:40:24.5240000	LOS ANGELES	El Avellano	BT	Avellano_66_ST_Cerrado_52BT	Cerrado
09-12-2021	17:40:24.5070000	LOS ANGELES	El Avellano	BT	Avellano_66_ST_Abierto_52BT	0
09-12-2021	17:40:12.9020000	LOS ANGELES	El Avellano	E3	Avellano_23_ST_Abierto_52E3	Abierto
09-12-2021	17:40:12.8840000	LOS ANGELES	El Avellano	E3	Avellano_23_ST_Cerrado_52E3	0
09-12-2021	17:40:02.3760000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_23_ST_Abierto_52E1	Abierto
09-12-2021	17:40:02.3340000	LOS ANGELES	El Avellano	E1	Avellano_23_ST_Cerrado_52E1	0
09-12-2021	17:38:26.9170000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_23_ST_Abierto_52E2	Abierto
09-12-2021	17:38:26.9150000	LOS ANGELES	El Avellano	E2	Avellano_23_ST_Cerrado_52E2	0
09-12-2021	17:38:19.8540000	LOS ANGELES	El Avellano	ET	Avellano_23_ST_Abierto_52ET	Abierto
09-12-2021	17:38:19.8510000	LOS ANGELES	El Avellano	BT	Avellano_66_ST_Abierto_52BT	Abierto
09-12-2021	17:38:19.8490000	LOS ANGELES	El Avellano	ET	Avellano_23_ST_Cerrado_52ET	0
09-12-2021	17:38:19.8370000	LOS ANGELES	El Avellano	BT	Avellano_66_ST_Cerrado_52BT	0

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003407**	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E El Avellano	

PROBATORIOS II.

El presente informe muestra la posible causa que propicia la sobrecarga del Transformador T-2 el 09-12-2021, en S/E El Avellano.
Se analiza la situación de las cargas en el instante previo de ocurrida la falla, como se aprecia en la Tabla N°1, con un periodo de integración de un minuto.

Fecha y Hora	POTENCIA APARENTE [MVA]						CARGA [A]					
	52BT	52ET	52E1 Ct. La Mona	52E2 Cto. Sor Vicenta	52E3 Cto. La Mona	52E4 Cto. Rarinco	52BT	52ET	52E1 Ct. La Mona	52E2 Cto. Sor Vicenta	52E3 Cto. La Mona	52E4 Cto. Rarinco
09-dic-21 14:24:00	21,8	20,5	6,8	5,7	4,5	4,3	194,5	567,6	191,5	156,5	125,1	120,3
09-dic-21 14:25:00	22,1	20,7	7,0	5,6	4,5	4,5	196,6	573,5	192,6	155,1	124,1	123,9
09-dic-21 14:26:00	22,1	20,9	7,2	5,7	4,7	4,7	196,0	569,8	194,4	154,1	129,4	127,4
09-dic-21 14:27:00	22,0	20,8	7,3	5,8	4,5	4,3	191,2	559,4	193,5	154,5	120,5	117,6
09-dic-21 14:28:00	22,0	20,8	7,1	5,9	4,6	4,4	191,8	557,2	191,5	157,2	122,1	118,2
09-dic-21 14:29:00	22,0	20,8	6,9	5,8	4,6	4,5	192,1	556,6	184,3	155,0	122,2	122,5
09-dic-21 14:30:00	22,5	21,2	7,1	5,9	4,7	4,6	196,0	572,8	191,0	158,1	126,6	125,5
09-dic-21 14:31:00	22,2	21,0	7,2	6,0	4,4	4,4	193,3	560,0	196,8	159,3	118,3	121,6
09-dic-21 14:32:00	22,1	20,9	7,2	5,8	4,5	4,4	192,3	558,8	193,2	156,0	119,6	119,1
09-dic-21 14:33:00	22,4	21,1	7,5	5,8	4,6	4,4	195,8	567,9	198,3	156,1	122,8	119,8
09-dic-21 14:34:00	22,8	21,4	7,4	5,8	4,4	4,7	197,1	577,7	201,8	157,4	120,3	129,8
09-dic-21 14:35:00	22,7	21,4	7,5	5,8	4,5	4,7	198,3	576,9	202,4	156,4	118,7	127,8
09-dic-21 14:36:00	22,8	21,7	7,7	5,9	4,4	4,7	201,0	582,1	209,2	159,8	118,1	125,0
09-dic-21 14:37:00	22,9	21,6	7,7	6,0	4,4	4,7	200,5	583,5	210,1	161,6	117,7	128,0
09-dic-21 14:38:00	23,3	21,9	7,7	6,0	4,5	4,8	202,3	592,8	207,0	161,0	120,7	133,5
09-dic-21 14:39:00	13,8	13,0	4,6	3,0	2,7	3,1	120,7	353,8	210,1	123,9	77,3	84,6
09-dic-21 14:40:00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	208,2	0,3	0,0	0,0
09-dic-21 14:41:00	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	34,9	0,2	0,0	0,0
09-dic-21 14:42:00	0,7	0,7	0,3	0,0	0,3	0,0	5,9	17,8	7,3	0,2	5,1	0,0
09-dic-21 14:43:00	2,2	2,2	1,2	0,0	1,0	0,0	18,9	53,7	27,4	0,2	25,2	0,0
09-dic-21 14:44:00	7,9	7,9	1,5	0,0	1,3	5,1	69,8	192,7	37,9	0,2	32,3	138,4
09-dic-21 14:45:00	9,1	9,0	2,0	0,0	1,7	5,1	77,0	224,5	51,6	0,2	42,7	127,0
09-dic-21 14:46:00	10,7	10,6	2,6	0,0	2,3	5,7	92,1	268,6	66,5	0,2	59,4	143,8

Figura N°1. Demanda de S/E El Avellano del evento 09-12-2021.

Figura N°2. . Generación de PMGD en alimentador Rarinco 52E4 del día 09-12-2021.

Como se observa en la Figura N°2, descargada de la página del CEN, los PMGD DIUTO, SANTA ISABEL, MELO y CALIBORO tiene una variación a partir de las 14:00 en las redes de Dx, disminuyeron sus aportes cercanos al llegar al horario de la falla. Confirmando el aumento de la carga en ese el Alimentador Rarinco al momento de la falla.

CONCLUSION

Las redes de media tensión asociadas al alimentador Rarinco de S/E El Avellano no son propiedad de CGE, así como los clientes finales servidos por este alimentador no pertenecen a CGE, por lo tanto, no es posible concluir con certeza los motivos de aumento intempestivo de la demanda del día 09-12-2021 a las 14:38 horas. No obstante, se detecta que los PMGD conectados, que aportan al sistema a través de S/E El Avellano, presentaron una disminución de su potencia inyectada que coincide con el horario de la falla, además de confirmar que están fuera del rango de su consumo normal según los perfiles de carga.

Debido al aumento intempestivo de la potencia suministrada por S/E El Avellano a través de los alimentadores el día 09-12-2021, y la distribución desigual de carga en la configuración de paralelo de los transformadores T-1 y T-2, produjeron finalmente la operación por sobrecarga del Trasformador T-2.

ANEXOS I.

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 387, T2 S/E El Avellano

Group 1 Settings
RID =PROTECCION 87 Y 51/51N T-2
TID =S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV
E87W1 = Y1 E87W2 = Y1 E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = Y EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N
ESLS1 = N ESLS2 = N ESLS3 = N
W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 30 CTR2 = 120 CTR3 = 60 CTR4 = 1000
MVA = OFF ICOM = Y
W1CTC = 0 W2CTC = 11
TAP1 = 2.91 TAP2 = 2.13
O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 10 PCT4 = 10 PCT5 = 35
TH5P = 0.10 TH5D = 50.000 DCRB = Y HRSTR = N
IHBL = N
E32I =0
50P11P = OFF 50P12P = OFF
50P13P = 0.25 50P14P = OFF
51P1P = OFF
50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = OFF 50N12P = OFF
51N1P = OFF
DATC1 = 15 PDEM1P = 2.90 QDEM1P = 0.50 NDEM1P = 0.50
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = 0.25 50P24P = OFF
51P2P = 2.50 51P2C = U1 51P2TD = 2.50 51P2RS = N
51P2TC =1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.60 51N2C = U1 51N2TD = 3.85 51N2RS = N
51N2TC =1
DATC2 = 15 PDEM2P = 2.10 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
50P31P = 18.30 50P31D = 10.00 50P31TC =1
50P32P = OFF
50P33P = 0.25 50P34P = 4.10
51P3P = 3.87 51P3C = U1 51P3TD = 2.13 51P3RS = N
51P3TC =1
50Q31P = OFF 50Q32P = OFF
51Q3P = OFF
50N31P = 2.20 50N31D = 5.00 50N31TC =1

50N32P = OFF
51N3P = 0.50 51N3C = U1 51N3TD = 2.00 51N3RS = N
51N3TC =1
DATC3 = 15 PDEM3P = 4.10 QDEM3P = 0.50 NDEM3P = 0.50
TDURD = 50.000 CFD = 10.000
TR1 =87U + 87R
TR2 =51P2T + 51N2T
TR3 =51P3T + 51N3T + 50P31T + 50N31T
TR4 =0
TR5 =0
ULTR1 =!(50P13 + 50P23)
ULTR2 =!50P23
ULTR3 =!50P33
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =0
CL2 =0
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =0
ULCL2 =0
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/50P34 + /51P1 + /51P2 + /51P3
OUT101 =TRIP1
OUT102 =TRIP2 + TRIP3
OUT103 =TRIP2
OUT104 =TRIP1
OUT105 =TRIP3
OUT106 =TRIP2
OUT107 =0
OUT201 =0
OUT202 =0
OUT203 =0
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 387, T1 S/E El Avellano

Group 1 Settings
RID =PROTECCION 87 T1 GRUPO 1
TID =S/E EL AVELLANO 66/23/15 KV
E87W1 = Y1 E87W2 = Y1 E87W3 = N E87W4 = N
EOC1 = N EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
EOCC = N
E49A = N E49B = N
ESLS1 = Y ESLS2 = N ESLS3 = N
W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
CTR1 = 60 CTR2 = 160 CTR3 = 1000 CTR4 = 1000
MVA = 21.0 ICOM = Y
W1CTC = 0 W2CTC = 11
VWDG1 = 69.30 VWDG2 = 24.00
TAP1 = 2.92 TAP2 = 3.16
O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT4 = 15 PCT5 = 35
TH5P = OFF DCRB = Y HRSTR = N IHBL = N
E32I =0
50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 4.00 51P2C = U5 51P2TD = 4.20 51P2RS = N
51P2TC =1
50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.70 51N2C = U1 51N2TD = 3.40 51N2RS = N
51N2TC =1
DATC2 = 15 PDEM2P = 3.20 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50
TDURD = 9.000 CFD = 60.000
S1V1 =/LB5 * SG2
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 50.000
S1V2 =/LB6 * SG1
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 50.000
S1V3 =0
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =0
S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0

S1RLT4 =0
TR1 =87U + 87R
TR2 =51P2T + 51N2T
TR3 =0
TR4 =OC1 * IN101 + LB1
TR5 =OC2 * IN102 + LB3
ULTR1 =!(50P13 + 50P23)
ULTR2 =!50P23
ULTR3 =!50P33
ULTR4 =1
ULTR5 =1
52A1 =IN101
52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =CC1 * !IN101 + LB2
CL2 =CC2 * !IN102 + LB4
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =TRIP1 + TRIP4
ULCL2 =TRIP1 + TRIP2 + TRIP5
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/50P34 + /51P1 + /51P2 + /51P3
OUT101 =TRIP1
OUT102 =CLS1
OUT103 =TRIP4 + TRIP2
OUT104 =CLS2
OUT105 =TRIP2 + TRIP5
OUT106 =TRIP1
OUT107 =TRIP2
OUT201 =0
OUT202 =0
OUT203 =0
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 451, EDAC S/E El Avellano

Group 1
Line Configuration
CTRW := 60 CTRX := 60 TAPX := 1.0 PTRY := 600.0
VNOMY := 120 PTRZ := 210.0 VNOMZ := 120 Z1MAG := 10.00
Z1ANG := 85.00 Z0MAG := 10.00 Z0ANG := 85.00 EFLOC := N
Relay Configuration
ESOTF := N ELOAD := N E50P := N E50G := N
E50Q := N E51S := N E59 := N E27 := N
E81 := N E32 := N ECOMM := N EBFL1 := N
E25BK1 := N E79 := N EMANCL := N ELOP := N
EDEM := THM EXFMRHB := N EADVS := N
Pole Open Detection
EPO := 52 3POD := 0.500
Demand Metering
DMTC := 15 PDEMP := OFF GDEMP := OFF QDEMP := OFF
Trip Logic
TR := NA
BK1MTR := NA
ULTR := NA
ULMTR1 := NA
TULO := 1 TDUR3D := 50.000
ER := PSV01 OR PSV02 OR PSV03 OR PSV04 OR PSV05 OR PSV06
Global
General Global Settings
SID := 'SE EL AVELLANO'
RID := 'RELE DE FRECUENCIA'
NUMBK := 1
BID1 := 'SE EL AVELLANO'
NFREQ := 50 PHROT := ABC
FAULT := NA
Global Enables
EDCMON := 1 EICIS := N EDRSTC := N EGADVS := Y
EPMU := Y
Station DC1 Monitor
DC1LFP := 100 DC1LWP := 110 DC1HWP := 140 DC1HFP := 150
DC1RP := 9 DC1GF := 1.05
Control Inputs
GINP := 85 GINDF := 80 IN1XXD := 0.1250 IN2XXD := 0.1250
Settings Group Selection
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0
SS4 := 0
SS5 := 0
SS6 := 0

TGR := 1
Frequency Estimation
EAFSRC := VAYM < 20.000000 AND VBYM < 20.000000 AND VCYM < 20.000000
VF01 := VAY VF02 := VBY VF03 := VCY VF11 := VAZ
VF12 := VBZ VF13 := VCZ
Time-Error Calculation
STALLTE := NA
LOADTE := NA
Current and Voltage Source Selection
ESS := Y LINEI := COMB ALINEI := NA BK1I := NA
IPOL := NA ALINEV := VZ
ALTV := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000
Synchronized Phasor Configuration Settings
MFRMT := C37.118 MRATE := 2 PMAPP := F PMLEGCY := N
NUMPHDC := 1
Synchrophasor Data Configuration 1
PMSTN1 := 'SE EL AVELLANO'
PMID1 := 1
Phasors Included in the Data 1
Terminal Name, Relay Word Bit, Alternate Terminal Name
1: Y
PHDV1 := V1 PHNR1 := I PHFMT1 := R FNR1 := I
Phasor Aliases in Data Configuration 1
(Phasor Name, Alias Name)
Synchrophasor Analog Quantities in Data Configuration 1
(Analog Quantity Name, Alias Name)
Synchrophasor Digitals in Data Configuration 1
(Digital Name, Alias Name)
1: PSV49,"PSV49"
2: PSV50,"PSV50"
3: PSV51,"PSV51"
4: PSV52,"PSV52"
5: PSV53,"PSV53"
6: PSV54,"PSV54"
7: PSV55,"PSV55"
8: PSV56,"PSV56"
9: PSV57,"PSV57"
10: PSV58,"PSV58"
11: PSV59,"PSV59"
12: PSV60,"PSV60"
13: PSV61,"PSV61"
14: PSV62,"PSV62"
15: PSV63,"PSV63"
16: PSV64,"PSV64"
TREA1 := NA
TREA2 := NA
TREA3 := NA
TREA4 := NA

```
PMTRIG  := NA
PMTEST  := NA
VYCOMP  := 0.00     PMFRQA  := S       PHCOMP  := Y
Synchronized Phasor Recorder Settings
EPMDR   := N
Synchronized Phasor Real Time Control Settings
RTCRATE := 2       MRTCDLY := 500
Time and Date Management
DATE_F  := DMY     IRIGC   := C37.118  UTCOFF  := -4.0
BEG_DST := OFF
DNP
EVELOCK := 0       DNPSRC  := UTC
Output
Main Board
OUT101  := NA
OUT102  := NA
OUT103  := NA
OUT104  := NA
OUT105  := NA
OUT106  := ASV101 OR ASV102 OR ASV103 OR ASV104 OR ASV105 OR ASV105 OR \
        ASV106 OR ASV107 OR ASV108 OR ASV109 OR ASV110 #ALARMA POR \
        ALIMENTADOR OPERADO POR EDAC
OUT107  := PSV34 OR PSV35 #ALARMA PERDIDA DE POTENCIAL - NA - \
        PARALELO A OUT108
OUT108  := NOT HALARM OR NOT SALARM #ALARMA FALLA RELE - NC - \
        PARALELO A OUT107
Interface Board #1
OUT201  := ASV101
OUT202  := ASV102
OUT203  := ASV103
OUT204  := ASV104
OUT205  := ASV105
OUT206  := ASV106
OUT207  := ASV107
OUT208  := ASV108
OUT209  := ASV109
OUT210  := ASV110
OUT211  := NA
OUT212  := NA
OUT213  := NA
OUT214  := NA
OUT215  := NA
Mirrored Bits Transmit Equations
TMB1A   := NA
TMB2A   := NA
TMB3A   := NA
TMB4A   := NA
TMB5A   := NA
```

TMB6A := NA
TMB7A := NA
TMB8A := NA
TMB1B := NA
TMB2B := NA
TMB3B := NA
TMB4B := NA
TMB5B := NA
TMB6B := NA
TMB7B := NA
TMB8B := NA
Protection 1
1: PMV01 := -DFDTPM
2: PSV11 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 49.000000 AND 10.000000 > PMV01
3: PCT01IN := PSV11
4: PCT01PU := 2.000000
5: PCT01DO := 50.000000
6: PSV01 := TSOK AND PCT01Q #EDAC1
7: PSV12 := FREQ < 48.900002 AND 10.000000 > PMV01
8: PCT02IN := PSV12
9: PCT02PU := 2.000000
10: PCT02DO := 50.000000
11: PSV02 := TSOK AND PCT02Q #EDAC2
12: PSV13 := 0.600000 < PMV01 AND FREQ < 48.799999 AND 10.000000 > PMV01
13: PCT03IN := PSV13
14: PCT03PU := 2.000000
15: PCT03DO := 50.000000
16: PSV03 := TSOK AND PCT03Q #EDAC3
17: PSV14 := FREQ < 48.700001 AND 10.000000 > PMV01
18: PCT04IN := PSV14
19: PCT04PU := 2.000000
20: PCT04DO := 50.000000
21: PSV04 := TSOK AND PCT04Q #EDAC4
22: PSV15 := FREQ < 48.500000 AND 10.000000 > PMV01
23: PCT05IN := PSV15
24: PCT05PU := 2.000000
25: PCT05DO := 50.000000
26: PSV05 := TSOK AND PCT05Q #EDAC5
27: PSV16 := FREQ < 48.299999 AND 10.000000 > PMV01
28: PCT06IN := PSV16
29: PCT06PU := 2.000000
30: PCT06DO := 50.000000
31: PSV06 := TSOK AND PCT06Q #EDAC6
32: PLT01S := PSV01 #TARGET LUZ EDAC1
33: PLT01R := TRGTR #RESET LUZ EDAC1
34: PLT02S := PSV02 #TARGET LUZ EDAC2
35: PLT02R := TRGTR #RESET LUZ EDAC2
36: PLT03S := PSV03 #TARGET LUZ EDAC3

37: PLT03R := TRGTR #RESET LUZ EDAC3
38: PLT04S := PSV04 #TARGET LUZ EDAC4
39: PLT04R := TRGTR #RESET LUZ EDAC4
40: PLT05S := PSV05 #TARGET LUZ EDAC5
41: PLT05R := TRGTR #RESET LUZ EDAC5
42: PLT06S := PSV06 #TARGET LUZ EDAC6
43: PLT06R := TRGTR #RESET LUZ EDAC6
44: PLT11S := ASV101 #TARGET LUZ ALIM1
45: PLT11R := TRGTR #RESET LUZ ALIM1
46: PLT12S := ASV102 #TARGET LUZ ALIM2
47: PCT10DO := 10.000000
48: PLT12R := TRGTR #RESET LUZ ALIM2
49: PLT13S := ASV103 #TARGET LUZ ALIM3
50: PLT13R := TRGTR #RESET LUZ ALIM3
51: PLT14S := ASV104 #TARGET LUZ ALIM4
52: PLT14R := TRGTR #RESET LUZ ALIM4
53: PLT15S := ASV105 #TARGET LUZ ALIM5
54: PLT15R := TRGTR #RESET LUZ ALIM5
55: PLT16S := ASV106 #TARGET LUZ ALIM6
56: PLT16R := TRGTR #RESET LUZ ALIM6
57: PLT17S := ASV107 #TARGET LUZ ALIM7
58: PLT17R := TRGTR #RESET LUZ ALIM7
59: PLT18S := ASV108 #TARGET LUZ ALIM8
60: PLT18R := TRGTR #RESET LUZ ALIM8
61: PSV30 := VAYM < 20.000000 OR VBYM < 20.000000 OR VCYM < 20.000000 \
#PERD POT PRINCIPAL
62: PSV31 := VAYM > 20.000000 AND VBYM > 20.000000 AND VCYM > 20.000000 \
#POT PRINCIPAL VIVO
63: PSV32 := VAZM < 20.000000 OR VBZM < 20.000000 OR VCZM < 20.000000 \
#PERD POT SECUNDARIO
64: PSV33 := VAZM > 20.000000 AND VBZM > 20.000000 AND VCZM > 20.000000 \
#POT SECUNDARIO VIVO
65: PSV34 := PSV30 AND PSV33 #CONDICION ALARMA PERD POT PRINCIPAL
66: PSV35 := PSV31 AND PSV32 #CONDICION ALARMA PERD POT SECUNDARIO
Alias
Relay Aliases
(RW Bit or Analog Qty. 7 Character Alias [0-9 A-Z _])
1: EN,"RLY_EN"
2: TLED_1,"EDAC1"
3: TLED_2,"EDAC2"
4: TLED_3,"EDAC3"
5: TLED_4,"EDAC4"
6: TLED_5,"EDAC5"
7: TLED_6,"EDAC6"
8: TLED_7,"ALIM9"
9: TLED_8,"ALIM10"
10: TLED_9,"ALIM1"
11: TLED_10,"ALIM2"

12: TLED_11,"ALIM3"
13: TLED_12,"ALIM4"
14: TLED_13,"ALIM5"
15: TLED_14,"ALIM6"
16: TLED_15,"ALIM7"
17: TLED_16,"ALIM8"
18: TLED_17,"VAZ_ON"
19: TLED_18,"VBZ_ON"
20: TLED_19,"VCZ_ON"
21: TLED_20,"BK1FAIL"
22: TLED_21,"BK1WEAR"
23: TLED_22,"EXTTRIP"
24: TLED_23,"51PICUP"
25: TLED_24,"IRIGLCK"

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 351R, Alimentador Rarinco 52E4, S/E El Avellano

EZ Group 1
Control Identifier (30 chars) =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars) =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000) = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000) = 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.) = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.) = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.) = OFF
Fast curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = A
Fast curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 1
Delay curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = C
Delay curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve) = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5) = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5) = 2
Operations to lockout - phase (2-5) = 4
Operations to lockout - ground (2-5) = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc) = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc) = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc) = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc) = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc) = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc) = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N) = N
Complex fast curve - ground (Y/N) = N
Complex delay curve - phase (Y/N) = N
Complex delay curve - ground (Y/N) = N
High current trip - phase (Y/N) = N
High current trip - ground (Y/N) = N
High current lockout - phase (Y/N) = N
High current lockout - ground (Y/N) = N
Cold load pickup scheme (Y/N) = N
Sequence coordination (Y/N) = N
Underfrequency loadshedding (Y/N) = N
Demand meter time constant = 5
Group 1
Group Settings:
RID =52E4 RARINCO TID =SE EL AVELLANO
CTR = 1000.0 PTR = 210.0 PTRS = 210.0
Z1MAG = 32.10 Z1ANG = 68.86
Z0MAG = 95.70 Z0ANG = 72.47 LL = 4.84
E50P = 1 E50N = N E50G = N E50Q = N

E51P = 1 E51N = 1 E51G = N E51Q = N
E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y
E25 = N EFLOC = N ELOP = N ECOMM = N
E81 = N E79 = 1 ESV = 16 EDEM = THM
50P1P = OFF
67P1D = 0.00
50PP1P= OFF
51P1P = 0.24 51P1C = C3 51P1TD= 0.07 51P1RS= N
51P1CT= 0.00 51P1MR= 15.00
51N1P = 0.050 51N1C = U1 51N1TD= 2.50 51N1RS= N
51N1CT= 0.00 51N1MR= 0.00
27P1P = OFF 27P2P = OFF 59P1P = OFF 59P2P = OFF
59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF
27SP = 20.0 59S1P = OFF 59S2P = OFF 27PP = OFF
59PP = OFF
79OI1 = 250.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 600.00 79CLSD= 900.00
DMTC = 15
PDEMP = 0.20 NDEMP = 0.025 GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05
SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00
OPPH = 2 OPGR = 2 OPLKPH= 2 OPLKGR= 2
OPLKSF= OFF HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =51P1T + 51N1T + PB9 * LT4 + OC * LT3
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT =0
ULTR =!52A
PT1 =0
LOG1 =0
PT2 =0
LOG2 =0
BT =0
52A =SW1 * !CLOSE
CL =(PB8 * LT4 + CC * LT3) * 27S
ULCL =TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE) + !(LT4 + CLOSE + CC + 79CY)
79RI =TRIP

```
79RIS =52A + 79CY
79DTL =!LT2 * (TRIP + !52A) + PB9 * LT4 + OC
79DLS =79LO
79SKP =0
79STL =TRIP
79BRS =51P1 + 51N1 + TRIP
79SEQ =0
79CLS =!BADBAT * !DTFAIL * 27S
SET1  =(PB1 * !LT1 * LT4) + (/RB1 * !LT1)
RST1  =(PB1 * LT1 * LT4) + (/RB2 * LT1)
SET2  =(PB2 * !LT2 * LT4) + (/RB3 * !LT2)
RST2  =(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (/RB4 * LT2)
SET3  =PB3 * !LT3 * LT4
RST3  =PB3 * LT3 * LT4
SET4  =PB5 * !LT4
RST4  =PB5 * LT4
SET5  =PB6 * !LT5 * LT4
RST5  =PB6 * LT5 * LT4
SET6  =PB7 * !LT6 * LT4
RST6  =PB7 * LT6 * LT4
SET7  =1
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=HTP
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=HLG * LT1
67N2TC=HTG * LT1
67N3TC=LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12
      * 50G5 + SV12 * 50N5)
```

67N4TC=1
67G1TC=HLG * LT1
67G2TC=HTG * LT1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=1
51N1TC=LT1
51G1TC=!SV10 * OCG * LT1
51P2TC=!SV8 + SV8 * 50P5
51N2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5 + SV10 * 50N5) * LT1
51G2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5) * LT1
51QTC =1
SV1 =0
SV2 =0
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =52A * (SV8 + SV10 + SV12) * (RPP + RPG + RPS)
SV6 =!52A * (79LO + !79RS * !79CY * !79LO) * (CLP + CLG)
SV7 =52A * !50P6 * SV8
SV8 =(SV8 + SV6T) * !(SV7T + SV5T * RPP + !CLP)
SV9 =52A * !50G6 * !50N6 * SV10
SV10 =(SV10 + SV6T) * !(SV9T + SV5T * RPG + !CLG)
SV11 =52A * !50N4 * SV12
SV12 =(SV12 + SV6T) * !(SV11T + SV5T * RPS + !CLG)
SV13 =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T
+ 67N2T
SV14 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
SV15 =/SV13 * (OLG * GTP * SV14 + OLG * !GTP * SV14 * !50P6 + OLP * !GTP
* 50P6 + OLP * GTP * 50P6 * !SV14)
SV16 =SV15 + SV13 * OLP * OLG
SC1R =1
SC1I =0
SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0

SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0
SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =TRIP
RCCL =CLOSE
OUT101=TRIP
OUT102=BADBAT + TOSLPT + DTFAIL
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =LT3
LED4 =!SG1
LED5 =!LT4
LED6 =0
LED7 =0
LED8 =52A
LED9 =!52A * PINBD
LED11 =!DISCHG
LED12 =BADBAT + DTFAIL
LED13 =!LT7
LED14 =TRIP
LED15 =51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17 =81D1T
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO
LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
LED25 =67N3T
LOCAL =0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =51P1T + 51N1T
DP5 =!LT1
DP6 =LT2
DP7 =0

DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =SG1
DP15 =SG2
DP16 =0
SS1 =PB4 * LT4 * !SG1 + /RB6 * !SG1
SS2 =PB4 * LT4 * SG1 + /RB5 * SG1
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51P1 + /51N1
FAULT =51P1 + 51N1
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz) = 60
Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL
Interrupt rating (500-20000) = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y
True three-phase voltage connected (Y,N) = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC

CT Polarity (POS,NEG) = POS
Battery Amp-hours (6.5-20) = 16.0
Power-off Delay After AC Loss (OFF,1-1440min) = 180
Power-off Delay After Wake Up (OFF,1-1440min) = 20
Power-off Voltage Level 1 (19.2-24Vdc) = 19.2
Global Settings:
TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15
LER = 30 PRE = 10
IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50
IN105D= 0.50 IN106D= 0.50
EBMON = N
LED11L= N LED12L= N LED13L= N LED14L= Y
LED15L= Y LED16L= Y LED17L= Y LED18L= N
LED19L= N LED20L= N LED24L= Y LED25L= Y
RSTLED= Y PB8D = 0.00 PB9D = 0.00
3PVOLT= N PHANTV= OFF VPCONN= A
IPCONN= ABC CTPOL = POS
EZGRPS= 0 AMPHR = 16.0
PWR_AC= 180 PWR_WU= 20 V_LOW1= 19.2
UTCOFF= 0.00

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003407**	FECHA DE FALLA: 09 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E El Avellano	

PROBATORIOS IV.

TRANSFORMADOR	AÑO PRIMERA PES	AÑOS EFECTIVOS DE OPERACIÓN
T1	2011 (Reparado y reacondicionado)	11
T2	1999	22

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

INFORME DE FALLA

SIN ENERGÍA ALIMENTADOR RARINCO 52E4
SSEE EL AVELLANO

09 de Diciembre de 2021

1. Antecedentes generales:

Evento registrado (48 hrs)	2021003416
Evento – Inst. Afectada	Sin energía SSEE El Avellano 52E4
Propietario	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA
RUT Propietario	81.585.900-6
Representante legal	José Luis Neira Veloso
Ubicación	Avenida Las Industrias 4670, Los Ángeles, Región Biobío
Fecha – Hora Inicio	09 diciembre de 2021, 14:38 horas.
Fecha – Hora Término	09 diciembre de 2021, 14:42 horas.
Duración	4 min.
Equipo asociado a la operación	BA S/E El Avellano_23KV_ 52ET y 52BT (Propiedad de terceros)
Proposición del origen de la falla	Externa a nivel de transmisión.

2. Información falla:

Comuna ID	8301,8304	Los Ángeles, Laja.
Fenómeno Físico	No aplica	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	Interruptores 52ET y 52BT de S/E El Avellano.
Fenómeno Eléctrico	No aplica	Interruptores 52ET y 52BT de S/E El Avellano.
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Operación interruptor de barra 23 kv, SSEE El Avellano, propiedad de CGE Trasmisión.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1.

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
El Avellano	5.4	14:38	14:42	Los Ángeles, Laja	6424	Coopelan

3.2.

Subestación	Potencia instalada de la distribuidora [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
El Avellano	32.63	14:38	14:42	Coopelan

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Se desconoce			

5. Generación afectada:

Central	SSEE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
N/A						CGE Trasmisión
Total						

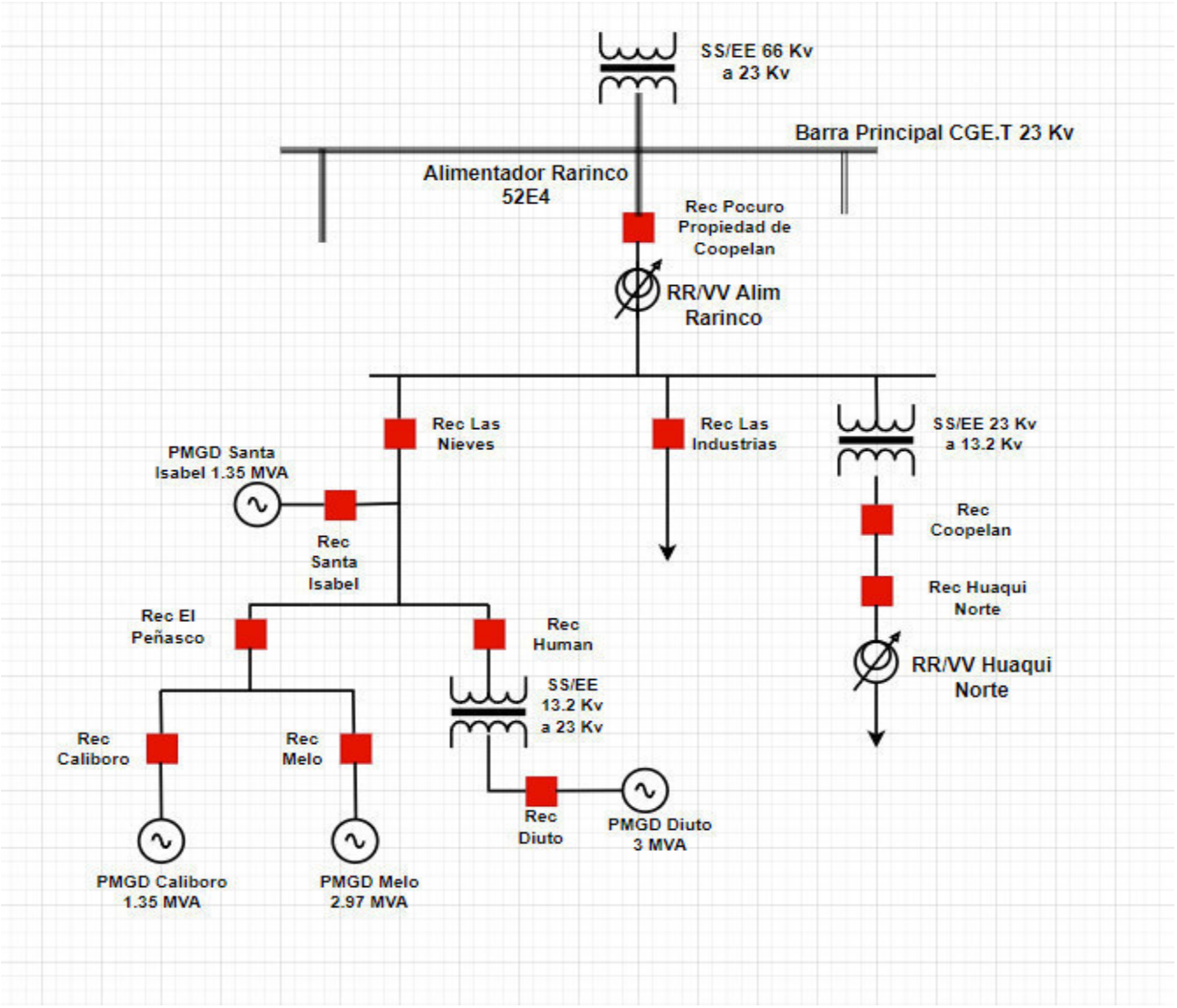
6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
Se desconocen	El Avellano		

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
14:38	Pérdida de tensión en cabecera Alimentador Rarinco 52E4 desde barra 23 kV SSEE El Avellano.
14:38	Personal de Coopelan se comunica con centro de operaciones de CGE Trasmisión por la pérdida de tensión en la cabecera del alimentador Rarinco, confirmando que han registrado disparos de los interruptores propios 52ET-52BT.
14:42	Personal de centro de operaciones de CGE Trasmisión coordina con centro de operaciones de Coopelan maniobras de cierre de la barra de 23 kV El Avellano hasta Cabecera de Coopelan Alimentador Rarinco 52E4.
14:42	Se confirma cierre de las protecciones de transmisión y se procede a normalizar el suministro en el Alimentador Rarinco 52E4 y se restablecen los consumos de la distribuidora Coopelan.

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:



9. Alarmas registradas en Scada de Coopelan momento de la falla (09.12.2021; 14:38 hrs):

All Events | Notes

Al	Ev	Description	Name	Value	Date	Time	Time Frame
		SOBRECORRIENTE REC. SS/EE HUMAN	RE_57_AboveMinimumT	0	09-12-2021	14:42:48.874	0:00:00.000
		SOBRECORRIENTE REC. COOPELAN	RE_42_AboveMinimumT	1	09-12-2021	14:42:48.874	0:00:00.027
		SOBRECORRIENTE REC. SS/EE HUMAN	RE_57_AboveMinimumT	1	09-12-2021	14:42:48.847	0:00:00.037
		SOBRECORRIENTE REC. LAS NIEVES	RE_59_AboveMinimumT	0	09-12-2021	14:42:48.810	0:00:00.040
		SOBRECORRIENTE REC. LAS NIEVES	RE_59_AboveMinimumT	1	09-12-2021	14:42:48.770	0:00:00.073
		SOBRECORRIENTE REC. LAS INDUSTRIAS	RE_60_AboveMinimumT	0	09-12-2021	14:42:48.697	0:00:00.012
		SOBRECORRIENTE REC. LAS INDUSTRIAS	RE_60_AboveMinimumT	1	09-12-2021	14:42:48.685	0:03:39.028*
		Alarm ack all ("Francisco Villalobos" from WORKSTATION-P			09-12-2021	14:39:09.657*	0:00:00.000*
		Alarm clear all ("Francisco Villalobos" from WORKSTATION-			09-12-2021	14:39:09.657*	0:00:35.243*
		RECONECTADOR ALAMO NORTE SIN AC	RE_41_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:34.414	0:00:01.446*
		REC. HUMAN SIN AC	RE_57_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:32.968*	0:00:01.034*
		REC. POCURO SIN AC	RE_56_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:31.934	0:00:00.873
		REC. COOPELAN SIN AC	RE_42_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:31.061	0:00:00.125
		REC. EL RETAMO SIN AC	RE_08_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:30.936	0:00:00.261
		REC. LAS NIEVES SIN AC	RE_59_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:30.675	0:00:00.193
		REC. MCH DIUTO SIN AC	RE_14_NoACPowerPre	1	09-12-2021	14:38:30.482	0:00:07.327*
		REC. RARINCO SIN AC	RE_24_AC_power_pre	1	09-12-2021	14:38:23.155*	0:00:00.125*

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

NOTA: Se evidencia pérdida de tensión desde la cabecera del reconectador principal de la distribuidora, Alimentador 52E4 Rarinco.

10. Medidas a corto plazo:

- No hay de parte de la distribuidora.

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	N° Clientes Afectados	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	2,29	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	6416	21	COOPELAN	RE	No Aplica	No Aplica	2,82
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,80	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	96713680	LAMINADORA L.ANGELES S.A.	0,50
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,29	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	79784980	AUSTRAL CEREALS S.A.	0,19
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,35	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	76515971	FULLGREEN CHILE LTDA	0,05
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,25	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	76090483	AUSTRALIS AGUA DULCE S.A.	0,22
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,28	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	78760960	INGENIERIA, MADERAS Y CONSTRUCCIONES LIMITADA	0,09
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,18	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	88539900	MADERAS IMPREGNADAS PRESERVA LTDA	0,04
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,77	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	76495403	SOCIEDAD AGRICOLA EL ALAMO LIMITADA	0,08
227	BA S/E EL AVELLANO 23KV	28528	S/E EL AVELLANO E4	Rarinco	0,19	09-12-2021 14:38	0,07	09-12-2021 14:42	Los Angeles	1	21	COOPELAN	LD	78265150	AGRICOLA LLAHUEN LIMITADA	0,08