Estudio para análisis de falla EAF 338/2021

"Falla en línea 110 kV PFV Javiera - Taltal"

Fecha de Emisión: 29-11-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	08/11/2021
Hora	01:32
Consumos desconectados (MW)	11.4
Demanda previa del sistema (MW)	8286
Porcentaje de desconexión	0.137 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	PFV Javiera - Tap Planta Óxido 110 kV C1 / LT257CI1TR05----T058
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 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 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°143 del tramo PFV Javiera - Tap Planta Óxido 110 kV C1 / LT257CI1TR05----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en el tramo 110 kV PFV Javiera – Planta Óxido de la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal, despejada por el interruptor 52H1 de S/E Central Javiera tras un intento de reconexión automática no exitosa.

La falla se produjo por el contacto realizado por un ave entre el conductor de la fase B y la estructura N°143 de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los probatorios para acreditar asociados al Fenómeno Físico.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectado en 6 ocasiones por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (considerando fallas en cada uno de los tramos PFV Javiera – Planta Óxido – Las Luces – Taltal): EAF 321-2019, EAF 027-2020, EAF 101-2020, EAF 196-2020, EAF 096-2021, EAF 185-2021 y EAF 259-2021.

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 403-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 406-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 009-2020	CGE S.A. indica que se revisan las celdas de media tensión en donde se ubica la barra 13.2 kV de S/E Leyda, se retira el roedor que causó la falla, se limpian los restos de arco eléctrico y se aplica pintura dieléctrica en la zona afectada por el arco eléctrico.	No se indican.
EAF 027-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 028-2020	CGE S.A. señala que se normaliza cable de fase A, lado fuente, del reconectador 52C12, el cual se soltó del conector ante corriente de falla que llegó a 3989 A. Revisión del control del reconectador y reemplazo de fusibles que operan correctamente ante la falla.	No se indican.
EAF 036-2020	La empresa CGE S.A. señala que realiza el reemplazo de la cadena de aislación.	No se indican.
EAF 053-2020	La empresa CGE S.A. señala que realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro.	No se indican.
EAF 061-2020	Se instalaron peinetas en la estructura con el propósito de evitar que se posen pájaros.	No se indican.
EAF 065-2020	La empresa CGE S.A. señala que realiza un análisis gráfico de la coordinación de las protecciones de los transformadores T1 y T2 de la S/E Licantén, para determinar un mayor tiempo de operación a la protección de fase del T2, en el caso de energización de éste con su carga normal, ante una reconexión de la línea 66 kV Los Maquis - Licantén. La implementación de dicha propuesta se realizará durante la primera quincena de marzo 2020.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 077-2020	La empresa Frontel S.A. indica que investigará el comportamiento del sistema N°2 de protecciones del paño B2 de S/E Nahuelbuta, ante su operación para una falla fuera de su zona de cobertura.	No se indican.
EAF 101-2020	No se indican.	La empresa CGE S.A. indica que se realizarán adecuaciones a las estructuras N°135 y N°116 de la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal, correspondientes a la instalación de disuasores de aves y de fundas protectoras de conductores.
EAF 166-2020	La empresa CGE S.A. indica que realizó el reemplazo de dos cadenas de aislación completas e instaló dos disuasivos de pájaros en la estructura N°290 de la línea 66 kV Parral - San Carlos.	No se indican.
EAF 167-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 196-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 252-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 301-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 308-2020	La empresa CGE S.A. indica que instalará elementos disuasivos espanta roedores, además de realizar bloqueos de accesos en trincheras e interruptores.	No se indican.
EAF 367-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 058-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 078-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 096-2021	No se indican.	La empresa CGE S.A. indica que las estructuras N°128 y la estructura N°135 son del tipo hexagonal, por lo cual se dispondrá para una próxima desconexión del tramo, en ambas estructuras, el retiro de breteles fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en estas dos estructuras. También, se considerará la instalación de reflectantes disuasores de aves en estructura N°1.
EAF 122-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 129-2021	CGE S.A. indica que el relé GE D60 de la S/E Constitución paño B1 (sistema 1), en una falla anterior del 21 de abril de 2021, ya había presentado una detección errónea en dirección reversa de una corriente residual de falla, por lo que se realizó una corrección el 11-05-2021 de acuerdo a SD N°2021040734. No obstante, el desempeño del relé GE D60 no afectó al comportamiento del resto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea.	No se indican.
EAF 133-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 134-2021	La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica que las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración.	No se indican.
EAF 141-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 157-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 182-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 185-2021	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 186-2021	La empresa CGE S.A. indica que el martes 13-07-2021, desde las 01:14 horas, hasta las 05:21 horas, se realiza desconexión de las líneas 66 kV Talca - Maule N°1 y 66 kV Talca - Maule N°2, en el tramo San Miguel – Maule, según desconexión de curso forzoso N°2021061316. Fue necesario realizar un microcorte, de 2 minutos de duración, a los consumos de S/E San Miguel al inicio y término de los trabajos. Se realizaron trabajos de mejora en el tramo comprendido entre las estructuras N°27 a N°31, instalando un nuevo aislador line post bajo el último aislador existente.	La empresa CGE S.A. indica que realizará estudio para incorporar reconexión automática a las líneas 66 kV Maule - Talca N°1 y 2.
EAF 243-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 247-2021	La empresa CGE S.A. indica el reemplazo de aislador asociado a estructura N°84. Lo anterior, mediante desconexión de curso forzoso N°2021075405. STS S.A. revisará el circuito de apertura del interruptor 52E2 de S/E Negrete, para identificar el motivo por el cual este no abrió durante el evento. Este compromiso se ejecutará antes del 15 de octubre 2021.	No se indican.
EAF 259-2021	No se indican.	La empresa CGE S.A. indica que el día 03/10/2021 se programó una desconexión de la línea 110 KV PFV Javiera - Taltal (SD N°2021079231), en donde se contempla realizar la instalación de reflectantes disuasores de aves en estructuras N°128 y N°135 afectadas por fallas anteriores (pendientes). De igual forma, se incorporó en esta faena la intervención de la estructura N°122, para el retiro de bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aislantes.
EAF 311-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 6 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla: EAF 027-2020, EAF 196-2020, EAF 101-2020, EAF 196-2020, EAF 096-2021, EAF 185-2021 y EAF 259-2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la estructura N°143 ubicada en el tramo PFV Javiera – Planta Óxido de la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal. De acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador, la línea fue puesta en servicio durante el año 1985.

La empresa CGE S.A. sí remite información de los mantenimientos realizados a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

De acuerdo con lo indicado por CGE S.A., la calificación del alimentador Taltal es urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

02104: Taltal.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (10-11-2021)	Informe de 5 días (15-11-2021)
CGE S.A.	08-11-2021	19-11-2021
Javiera SpA	08-11-2021	11-11-2021
Minera Las Cenizas S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV PFV Javiera – Taltal	ST Zonal	110 kV PFV Javiera – Planta Óxido	01:32	07:49

- Horarios de acuerdo con lo informado por las empresas CGE S.A. y Javiera SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Taltal	Taltal / CT1	Taltal	2.97	0.036	3921	1:32	10:06	3:17
Planta Óxido	No aplica	Taltal	3.23*	0.039	1	1:32	7:49	7:49
Las Luces	No aplica	Taltal	5.17*	0.062		1:32	7:49	7:49
Taltal	Taltal / CT1	Taltal	0.03	0.000	6	1:32	10:06	10:06

Total: 11.40 MW 0.137 % 3938

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Javiera SpA.

(*) Montos calculados a prorrata de la capacidad instalada de transformación en SS/EE Planta Óxido y Las Luces y en función del flujo de potencia previo a la falla en el paño H1 de S/E Central Javiera y de los consumos de S/E Taltal.

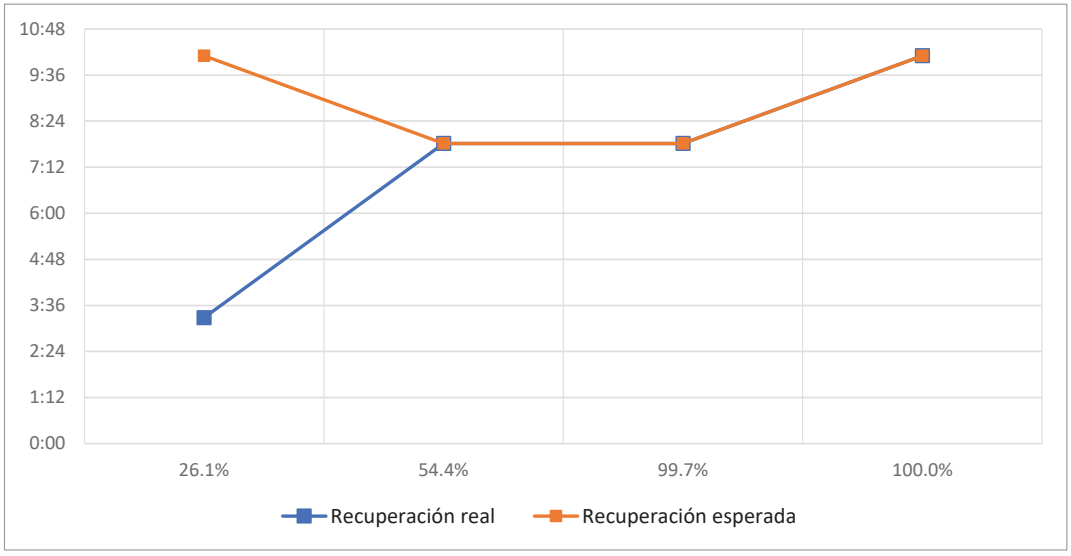
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Taltal	Taltal / CT1	CGE	Regulado	2.97	8.57	1.75	5.20
Planta Óxido	No aplica	Minera Las Cenizas	Libre	3.23	6.28	6.28	20.28
Las Luces	No aplica	Minera Las Cenizas	Libre	5.17	6.28	6.28	32.47
Taltal	Taltal / CT1	CGE	Regulado	0.03	8.57	8.57	0.26

Clientes Regulados	**:**	**5.46 MWh**
Clientes Libres	**:**	**52.75 MWh**
Total	**:**	**58.21 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Javiera SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa una diferencia entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos, el cual se debe a que se contó con generación local para la recuperación de consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.12	6.28	1.45
Último 20 %	2.28	8.57	0.27
100 % Total	11.40	8.57	1.33

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8286 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH1 y CCH2), Guacolda (U3), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM2 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U2) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 08 de noviembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 08 de noviembre 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 08 de noviembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de noviembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones del sistema de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

"A las 01:32 horas del lunes 08 de noviembre de 2021 se registra la pérdida de consumos en S/E Taltal como consecuencia de la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera.

A la misma hora personal de CGE Transmisión percibe interrupción de suministro en SE Taltal y se inician las revisiones en S/E Taltal, disponer respaldos mediante generación local y recorrido de Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal.

A las 02:28 horas se realiza apertura manual de interruptor 52CT1 en S/E Taltal para iniciar maniobras necesarias para respaldar consumos de la localidad de Taltal mediante generación local. A las 03:17 horas se respalda con generación local el 99 % de los consumos de Taltal.

Personal de CGE Transmisión en recorrido desde S/E Taltal hacia S/E PFV Javiera, a las 07:32 horas encuentra ave electrocutada al pie de estructura N°143 del tramo Línea 110 KV PFV Javiera - Tap Planta Óxidos, sin visualizarse daños en la línea.

Siendo las 07:49 horas con autorización del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se cierra, con éxito, interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera. Posteriormente a las 10:00 horas, se realiza desconexión de consumos Taltal para retiro generación local, a las 10:06 hora personal de CGE Transmisión cierra, con éxito, interruptor 52CT1 normalizando los consumos de S/E Taltal.

Cabe señalar que la estructura N°143 no había sido afectada por aves en ocasiones anteriores, razón por la cual no se había contemplado la instalación de dispositivos disuasores de aves, retiro bretel central e instalación de elemento de protección con aislación en fase central".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

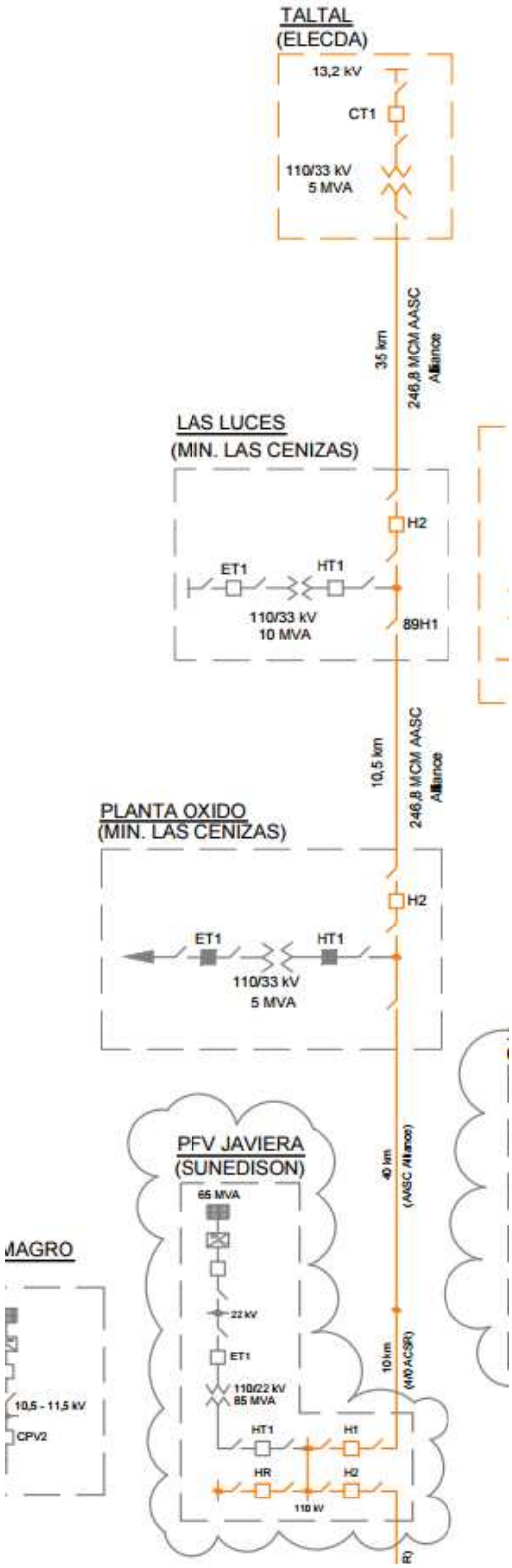
La empresa CGE S.A. señala: "verificación de integridad de las instalaciones y solicitud de energización".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: "La estructura N°143 no había sido afectada anteriormente por fallas ocasionadas por aves, por lo cual se contempla en una próxima intervención aplicar las medidas de acción que se han implementado en estructuras similares, en las cuales se han producido fallas por

aves, es decir realizar la instalación de reflectantes disuasores de aves, el retiro de bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en esta estructura".

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
01:32	Javiera SpA	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por operación de su función de distancia residual en zona 1.
01:32+	Javiera SpA	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal, por operación de su función de distancia residual en zona 1.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Javiera SpA.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/11/2021	CGE	02:28	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Taltal para iniciar respaldo de consumos con generación local.
08/11/2021	CGE	03:17	Personal de CGE Transmisión inicia revisión de la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal desde S/E Taltal hacia S/E Central Javiera.
08/11/2021	CGE	03:17	CGE informa recuperado el 99% de los consumos de S/E Taltal a través de generación local.
08/11/2021	Javiera	04:04	CC RNE entrega a CC CGE información respecto de las protecciones operadas en S/E Central Javiera.
08/11/2021	CGE	07:35	CGE informa que personal en terreno, en recorrido desde S/E Planta Óxido hacia S/E Central Javiera, encuentra ave electrocutada al pie de la estructura N°143 del tramo 110 kV PFV Javiera – Planta Óxido, sin observarse daños en la línea y conjunto de aislación.
08/11/2021	Javiera	07:49	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera. Se recuperan los consumos de Minera Las Cenizas (SS/EE Planta Óxido y Las Luces).
08/11/2021	CGE	10:00	Se retira generación local y se inicia normalización de topología.
08/11/2021	CGE	10:06	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Taltal, recuperando la totalidad de los consumos afectados.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Javiera SpA.

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

Se produjo una falla monofásica en el tramo 110 kV PFV Javiera – Planta Óxido de la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal, despejada por el interruptor 52H1 de S/E Central Javiera tras un intento de reconexión automática no exitosa.

La falla se produjo por el contacto realizado por un ave entre el conductor de la fase B y la estructura N°143 de la línea.

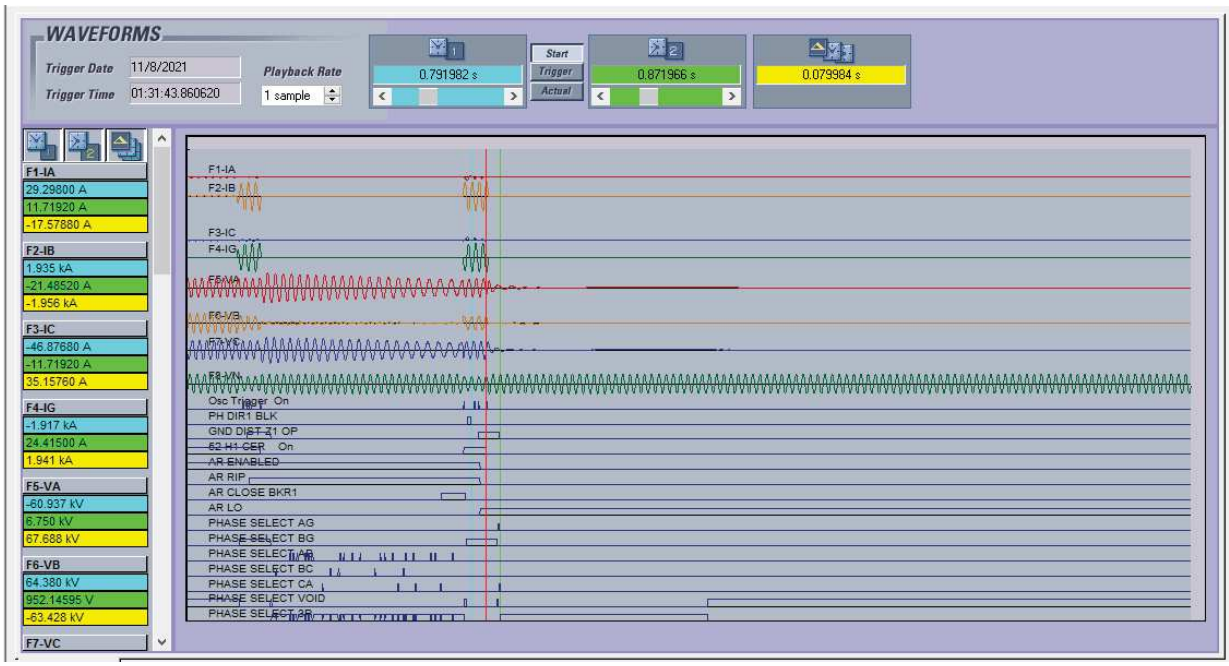
A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 11.4 MW de consumos asociados a las SS/EE Planta Óxido, Las Luces y Taltal.

<u>Operación de protecciones del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera</u>

El paño H1 de S/E Central Javiera cuenta con un simple esquema de protección implementado en un relé GE D60, el cual posee, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente de fase y residual (67/67N) y reconexión automática (79). Los ajustes

de la protección no fueron remitidos por Javiera SpA.

Registros del relé GE D60, paño H1 de S/E Central Javiera



A partir del registro oscilográfico se observan corrientes de amplitud aproximada de 30 A-sec durante 3 ciclos en la fase B. Luego se observa que estas se extinguen producto de la apertura del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera para volver a observarse tras su reconexión. De forma simultánea a la aparición de sobrecorriente en la fase B, se observa sobrecorriente residual de igual magnitud y fase opuesta. Respecto de las tensiones, durante las sobrecorrientes en la fase B se observa detrimento de esta tensión. Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en la fase B.

A partir del registro de señales digitales se observa la operación de la función de distancia residual en zona 1 ("GND DIST Z1 OP") y el consecutivo cambio de estado del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera ("52 H1 CER On"). Posteriormente, se observa el cierre automático del interruptor por operación de la función de reconexión automática ("AR CLOSE BKR1"). Puesto que la falla permanecía, se observa nuevamente la operación de la función de distancia residual en zona 1 ("GND DIST Z1 OP"), la consecutiva apertura del interruptor ("52 H1 Cer On") y el bloqueo de la reconexión automática ("AR LO").

Si bien la empresa Javiera SpA no remitió los registros secuenciales de eventos para la presente falla, sí remitió el reporte de cada uno de los dos eventos de falla.

GE Multilin

D60 Distance Relay
Revision 6.03

Relay Name: D60 TALTAL 110kV
IP Address: 10.0.28.20

UR

Fault Report 2183
Click Here For The Main Menu

Fault Date	2021/11/08
2021/11/08	1:31:43.175331
Fault Type	BG
Fault Location	11.2 km
Line ID	SRC 1
Active Setting Group	1
Auto-reclose Shot Count	0
Event Record Number at Trigger	378182
Pre-trigger and Post-trigger events	Events 378173 to 378188
Trigger Operand	(1596) TRIP LED On

Prefault and Fault Phasors

Signal	Prefault Mag	Prefault Ang	Fault Mag	Fault Ang
ia (A)	58.729	358.6	47.791	339.3
ib (A)	57.789	238.2	1443.346	203.9
ic (A)	57.669	118.5	70.812	136.3
in (A)	0.000	0.0	1436.659	202.6
va (kV)	64.600	0.0	63.775	355.1
vb (kV)	64.657	240.1	47.547	224.8
vc (kV)	64.677	120.0	61.239	122.5

Operated Elements at Time of Trigger

(56) NTRL DIR OC1
(172) GND DIST Z1
(232) SRC1 50DD

Fault Duration

No Active Breaker Arcing Current Elements

Se observa que la corriente de falla fue de 1443 A-RMS y dentro de los elementos operados figura la función de distancia residual en zona 1 (GND DIST Z1).

GE Multilin

D60 Distance Relay
Revision 6.03

Relay Name: D60 TALTAL 110kV
IP Address: 10.0.28.20

UR

Fault Report 2184
Click Here For The Main Menu

Fault Date	2021/11/08
2021/11/08	1:31:43.800626
Fault Type	BG
Fault Location	11.7 km
Line ID	SRC 1
Active Setting Group	1
Auto-reclose Shot Count	1
Event Record Number at Trigger	378264
Pre-trigger and Post-trigger events	Events 378255 to 378270
Trigger Operand	(1596) TRIP LED On

Prefault and Fault Phasors

Signal	Prefault Mag	Prefault Ang	Fault Mag	Fault Ang
ia (A)	0.000	0.0	122.444	280.3
ib (A)	0.000	0.0	1491.255	212.1
ic (A)	0.000	0.0	104.353	87.1
in (A)	0.000	0.0	1477.182	213.2
va (kV)	22.356	285.3	60.521	5.9
vb (kV)	2.421	226.6	46.106	235.7
vc (kV)	23.255	325.1	58.371	132.7

Operated Elements at Time of Trigger

(0) PHASE IOC1
(56) NTRL DIR OC1
(232) SRC1 50DD

Fault Duration

No Active Breaker Arcing Current Elements

Durante el cierre contra falla la corriente fue de 1491 A-RMS y dentro de los elementos operados se observa un elemento instantáneo de sobrecorriente de fase (PHASE IOC1).

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

Detalle de la generación programada para el día 08 de noviembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 08 de noviembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 08 de noviembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de noviembre de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por

las empresas CGE S.A. y Javiera SpA. (Anexo N°5).

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A

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

Minera Las Cenizas S.A.

- Entrega de los Informes de Falla.

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 CGE S.A. y Javiera SpA y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52H1 de S/E Central Javiera en sus dos operaciones.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera en sus dos operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo una falla monofásica en el tramo 110 kV PFV Javiera – Planta Óxido de la línea 110 kV PFV Javiera – Taltal, despejada por el interruptor 52H1 de S/E Central Javiera tras un intento de reconexión automática no exitosa.

   La falla se produjo por el contacto realizado por un ave entre el conductor de la fase B y la estructura N°143 de la línea.

   A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 11.4 MW de consumos asociados a las SS/EE Planta Óxido, Las Luces y Taltal.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

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

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 08 de noviembre de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

Se solicitan los siguientes planes de acción:

- Carga de ajustes vigentes de protección del paño H1 de S/E Central Javiera en la plataforma Infotécnica.
- Corrección del horario de la protección GE D60 correspondiente al paño H1 de S/E Central Javiera, de acuerdo con lo indicado en la normativa vigente.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Javiera SpA:

- Ajustes vigentes de la protección GE D60 correspondiente al paño H1 de S/E Central Javiera.
- Ratificación de la información declarada en la plataforma Infotécnica respecto del transformador de corriente del paño H1 de S/E Central Javiera, la cual se presume podría encontrarse errada, y la ejecución de las eventuales correcciones que sean necesarias.
- Registro secuencial de eventos del relé GE D60 para la falla bajo análisis.

Se solicitará a la empresa Minera Las Cenizas S.A.:

- Informes de Falla.

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 08 de noviembre de 2021

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**

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	**968**	**931**	**911**	**888**	**891**	**895**	**852**	**835**	**816**	**797**	**794**	**781**	**777**	**775**	**759**	**772**	**795**	**810**	**881**	**966**	**1024**	**1036**	**1031**	**1076**	**21,058**
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	**127**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
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	**17**
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	**41**
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	**17**
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	**7**
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	**34**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	**416**
JUNCAL	16	16	15	15	15	14	14	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	14	15	15	15	15	**325**
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	**29**
BLANCO	32	32	32	32	32	32	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	**739**
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	**676**
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**398**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	4	4	5	6	7	7	7	7	8	8	8	7	**157**
ALFALFAL	70	69	69	68	67	66	63	63	63	61	59	58	55	55	55	55	53	53	56	60	68	68	68	70	**1489**
MAITENES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**191**
QUELTEHUES	29	29	29	29	29	29	30	30	29	28	29	28	28	28	26	28	28	28	27	28	29	29	29	29	**685**
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	9	9	10	10	10	10	**235**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**214**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	8	8	8	8	8	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	8	8	8	8	6	6	6	5	5	**197**
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	**50**
PUNTILLA	13	14	14	14	14	15	14	15	14	15	15	14	13	14	14	13	13	12	13	13	14	14	14	13	**326**
EYZAGUIRRE	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	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**
LOSBAJOS	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**
AUXDELMAIPO	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**
LOSMORROS	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**
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	61	61	61	61	61	61	61	61	61	48	48	48	48	48	48	46	46	46	46	73	73	73	73	73	**1386**
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	11	11	11	11	11	**230**
CHACAYES	64	64	55	46	46	46	46	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	55	69	74	74	74	74	74	**1274**
SANANDRES	25	25	25	25	25	25	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	25	25	25	25	**418**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
LAHIGUERA	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	101	101	101	101	101	101	101	101	101	**2440**
LACONFLUENCIA	80	81	81	82	82	82	82	82	82	76	76	80	81	79	62	79	76	68	79	79	81	81	81	138	**1946**
ELPASO	20	20	20	15	15	15	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	20	20	20	20	20	20	**328**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
LIRCAY	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
MARIPOSAS	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**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**

RIOCOLORADO	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**
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ANCOA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**410**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
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	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
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	**96**
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	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**
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	**0**
PEUCHEN	42	36	36	29	29	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	57	69	74	74	71	**553**
MAMPIL	36	28	21	20	19	19	19	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	36	38	38	38	**348**
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	**5**
LLAUQUEREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
ELCANELO	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**
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	**2**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
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	**19**
ELMANZANO	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**
TRUFUL-TRUFUL	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**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARILAFQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
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	**7**
BUREO	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**
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	**10**
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	**7**
ELAGRIO	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**
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	10	**400**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANTAISABEL	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**
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	**166**
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	**2**
LOSCORRALES-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	**14**
RININAHUE	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**
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	**10**
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	**10**
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	**5**
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	**7**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**228**
MELO	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**
LICAN	8	4	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	16	16	16	16	16	16	**188**
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	**2**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	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**
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	**10**
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	**620**
RUCATAYO	37	18	21	21	26	40	40	21	24	28	28	15	15	15	15	15	40	42	40	28	32	36	32	32	**661**
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**149**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**50**
CORRENTOSO	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**
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	**55**
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	**10**
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	**50**
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	**29**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
COLLIL	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**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**

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	**1075**	**914**	**836**	**813**	**773**	**753**	**774**	**761**	**577**	**408**	**319**	**337**	**434**	**627**	**812**	**916**	**1004**	**1127**	**1306**	**1368**	**1277**	**1159**	**999**	**896**	**20,265**
PE-TCHAMMA	22	39	57	106	122	135	140	148	135	55	8	12	29	41	37	49	49	47	75	56	21	1	0	0	**1383**
PE-SIERRAGORDA	13	15	20	27	34	43	44	43	32	13	6	18	37	56	72	86	95	102	105	91	46	13	2	2	**1013**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	2	5	6	6	7	7	7	7	3	1	6	17	36	44	45	43	63	68	88	81	38	12	1	**594**
PE-CERROTIGRE	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	47	74	75	76	81	81	76	56	38	14	1	**619**
PE-CALAMA	0	1	11	20	26	32	45	78	45	13	2	0	12	48	92	108	110	110	104	113	71	17	1	0	**1059**
PE-TALTAL	24	41	57	63	63	60	55	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	9	3	1	7	24	**479**
PE-SARCO	73	51	37	25	19	12	7	3	1	3	5	5	4	5	5	8	10	10	13	12	10	7	3	2	**327**
PE-CABOLEONES-1	57	42	30	21	14	9	4	2	1	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	8	8	6	4	**277**
PE-CABOLEONES-2	55	39	28	19	13	8	4	2	2	2	3	4	5	6	8	10	12	14	15	17	16	14	12	9	**315**
PE-CABOLEONES-3	87	70	54	65	63	43	48	36	40	42	26	21	52	98	121	110	110	110	151	180	180	181	181	173	**2241**
PE-SANJUAN	88	67	50	36	25	19	12	7	4	2	3	4	5	8	11	15	19	22	22	20	15	11	8	5	**477**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	4	4	4	2	1	0	0	**40**
PE-ELARRAYAN	39	36	35	29	26	22	17	15	13	11	10	11	12	15	16	16	18	25	32	33	35	36	31	28	**561**
PE-TALINAYPONIENTE	34	30	25	21	17	13	9	6	4	3	3	3	5	6	8	12	18	24	30	33	34	36	32	27	**433**
PE-TALINAYORIENTE	13	9	7	5	4	3	2	2	2	2	3	6	13	21	29	38	47	53	56	51	44	32	20	11	**474**
PE-PUNTASIERRA	44	36	29	20	13	9	7	5	3	3	3	4	9	18	28	38	47	53	57	55	59	53	46	36	**674**
PE-LOSCURUROS	12	9	6	4	3	2	1	1	1	1	2	4	7	12	21	33	43	53	59	59	49	35	21	11	**447**
PE-MONTEREDONDO	13	11	8	6	4	3	2	1	1	1	1	1	2	3	4	6	9	12	15	17	18	18	14	10	**179**
PE-PUNTAPALMERAS	19	15	11	8	6	3	2	1	1	1	1	1	2	4	7	11	14	19	22	24	25	23	20	16	**256**
PE-CANELA	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	5	5	4	4	3	2	**49**
PE-CANELA-2	20	17	13	10	8	5	3	2	2	3	3	4	6	9	12	16	21	25	28	29	27	25	21	18	**327**
PE-TOTORAL	12	11	9	7	6	5	4	3	2	1	1	2	2	3	5	6	8	11	14	15	17	16	13	10	**182**
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	5	4	3	3	3	3	**72**
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	**49**
PE-LAESTRELLA	4	4	5	5	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	7	6	5	0	0	**54**
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	**54**
PE-ELMAITEN	7	7	6	6	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	2	2	2	3	3	4	4	5	**88**
PE-NEGRETE	7	8	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	16	26	28	27	22	**151**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**

PE-ALENA	20	18	14	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	5	14	26	60	64	67	**291**
PE-CUEL	17	16	16	15	15	15	15	15	14	12	11	10	9	8	7	7	7	8	8	9	12	13	15	15	**288**
PE-LOSOLMOS	27	26	22	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	17	26	32	29	34	**243**
PE-RENAICO	57	55	54	54	55	54	53	56	54	51	49	49	45	38	34	34	32	31	33	36	44	50	51	50	**1115**
PE-MALLECONORTE	21	5	2	1	0	9	23	20	11	7	6	3	1	0	0	1	4	16	24	29	31	45	39	33	**330**
PE-MALLECOSUR	61	22	10	4	0	8	37	31	18	16	13	6	2	0	0	1	9	28	47	60	68	91	81	65	**677**
PE-SANGABRIEL	88	85	85	88	92	93	91	90	82	73	72	70	66	59	56	54	53	52	57	62	75	79	81	81	**1781**
PE-LAFLOR	14	13	13	14	15	15	15	14	12	10	9	9	8	7	6	6	6	6	6	7	9	11	11	11	**246**
PE-TOLPANSUR	54	51	51	53	55	54	53	54	50	43	44	43	41	37	33	32	33	35	35	38	45	49	50	50	**1084**
PE-ELNOGAL	6	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20**
PE-LOSBUENOSAIRES	17	16	15	15	15	15	15	14	13	11	11	11	10	9	8	8	8	8	8	9	11	13	14	14	**286**
PE-LAESPERANZA	5	5	4	5	5	5	5	5	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	2	3	4	4	4	**78**
PE-LEBU-3	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	**36**
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**64**
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
PE-RAKI	3	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	**61**
PE-ELARREBOL	6	3	2	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	**21**
PE-AURORA	13	13	12	14	15	17	20	21	0	0	0	0	0	0	38	51	58	58	50	47	48	45	41	36	**596**
PE-SANPEDRO	3	2	2	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**42**
PE-SANPEDRO-2	6	5	5	6	7	8	8	6	5	4	2	1	1	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	**94**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**6**	**728**	**2633**	**3490**	**3882**	**4032**	**4032**	**3989**	**4007**	**3917**	**3735**	**3377**	**2447**	**553**	**10**	**0**	**0**	**0**	**40,839**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**43**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	7	7	0	0	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	14	14	0	0	14	14	13	13	11	2	0	0	0	0	**98**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
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	0	0	18	21	0	0	22	20	16	11	5	1	0	0	0	0	**115**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	30	99	122	78	0	129	127	129	0	124	122	89	11	0	0	0	0	**1060**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	46	0	0	72	0	0	85	85	0	72	39	7	0	0	0	0	**416**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	9	0	4	7	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	27	133	147	150	150	140	148	122	138	110	137	100	8	0	0	0	0	**1509**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	18	73	95	95	95	95	95	94	91	91	90	57	9	0	0	0	0	**999**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	27	81	97	100	102	102	101	0	98	96	0	73	15	0	0	0	0	**893**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	32	44	51	44	52	52	51	42	28	12	1	0	0	0	0	**427**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**99**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	22	76	98	101	103	89	51	29	25	25	25	25	7	0	0	0	0	**676**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	7	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**97**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	19	24	24	24	24	25	25	25	24	23	15	1	0	0	0	0	**259**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	14	18	18	18	18	18	18	18	18	17	11	1	0	0	0	0	**192**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	0	**68**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	35	88	97	98	98	102	100	100	100	97	88	52	3	0	0	0	0	**1058**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	9	43	54	55	55	55	55	55	55	53	50	41	8	0	0	0	0	**588**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	21	56	71	73	74	75	75	74	73	71	62	40	13	0	0	0	0	**777**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**98**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**93**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	12	39	39	87	88	88	88	88	87	87	21	17	3	0	0	0	0	**744**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	74	89	90	90	90	90	89	88	88	86	65	13	0	0	0	0	**971**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	26	84	108	115	116	119	120	120	118	117	113	93	37	5	0	0	0	**1292**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	33	43	46	46	46	46	46	47	46	44	34	5	0	0	0	0	**485**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	16	22	27	27	27	26	25	21	15	8	1	0	0	0	0	**227**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	19	19	19	19	19	19	19	19	17	12	2	0	0	0	0	**200**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	2	56	67	70	74	76	76	77	74	74	71	51	1	0	0	0	0	**769**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	29	33	37	40	42	43	42	41	38	27	4	0	0	0	0	**405**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	51	53	54	54	55	55	53	53	51	38	10	0	0	0	0	**579**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	11	12	12	12	12	11	7	1	0	0	0	0	**122**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	37	59	63	64	64	64	64	64	63	61	41	10	0	0	0	0	**661**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	16	57	79	81	83	83	83	83	83	82	80	54	13	0	0	0	0	**877**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	39	48	50	51	52	51	50	50	50	49	40	8	0	0	0	0	**547**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	54	178	201	201	201	201	201	199	194	194	194	163	38	0	0	0	0	**2217**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	52	54	54	54	54	54	54	54	52	36	9	0	0	0	0	**574**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	7	9	6	1	0	0	0	0	**84**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	31	33	33	33	32	32	31	27	15	4	0	0	0	0	**315**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	43	56	60	60	61	60	59	59	59	56	44	13	0	0	0	0	**642**
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	9	18	25	26	27	27	27	26	24	17	8	2	0	0	0	0	**237**
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	4	14	23	32	39	43	43	41	37	30	21	11	2	0	0	0	0	**339**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	38	69	77	79	79	79	78	77	74	64	39	14	1	0	0	0	**781**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	30	90	113	121	121	121	121	120	120	119	106	76	21	0	0	0	0	**1278**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	15	59	74	80	81	81	81	80	80	78	73	57	16	0	0	0	0	**854**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	16	30	37	40	40	40	40	39	39	36	22	6	0	0	0	0	**389**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	104	122	121	129	135	140	142	141	141	137	100	20	0	0	0	0	**1453**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	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	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	17	26	32	35	36	35	31	25	16	7	2	0	0	0	0	**272**
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	8	9	9	9	9	9	7	9	6	1	0	0	0	0	**77**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	4	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	**61**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	3	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**64**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	9	6	1	0	0	0	0	**97**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	62	121	164	192	196	196	194	183	151	105	47	6	0	0	0	0	**1626**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	15	57	86	93	94	95	96	96	96	95	88	55	15	0	0	0	0	**980**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	22	59	75	78	77	78	79	76	73	73	69	39	6	0	0	0	0	**803**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	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	3	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
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	**8**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**54**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	0	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	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	**30**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	**30**
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	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-CHALINGA	0	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-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	25	30	32	32	32	30	25	19	11	0	0	0	0	0	**266**
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	2	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
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	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	4	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	0	**69**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PITRA	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	7	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	**68**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	4	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**83**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	7	7	7	9	8	7	5	1	0	0	0	**84**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	24	47	68	82	89	90	86	76	59	39	19	6	0	0	0	0	**696**
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	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	7	5	1	0	0	0	0	**80**
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	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	8	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**97**
PFV-SANTA_CAROLINA	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-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**55**
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**98**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPATOS	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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**40**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	2	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	3	8	8	8	8	8	8	8	1	0	0	0	0	0	**69**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	5	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	1	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	6	6	6	7	6	7	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**100**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	5	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**67**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	16	55	85	92	96	99	109	108	96	93	88	65	21	2	0	0	0	**1025**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	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	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	8	5	2	0	0	0	0	**90**
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	**32**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	2	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**87**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	2	6	2	0	0	0	0	0	**78**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
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	**32**
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	1	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	2	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**69**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	2	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**76**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	8	8	5	4	2	0	0	0	0	0	**64**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**90**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
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	1	5	6	7	7	7	8	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	7	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSGORRIONES	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	1	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	6	8	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	9	9	7	9	9	9	9	0	8	2	0	0	0	0	**85**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	6	5	6	6	6	6	0	5	2	0	0	0	0	**57**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	9	9	6	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**91**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**

PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**79**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	6	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**83**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**51**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**74**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-ELRESPLANDOR	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**

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	**103**	**68**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**67**	**98**	**104**	**102**	**101**	**99**	**99**	**99**	**97**	**95**	**95**	**94**	**94**	**1,415**
CS-CERRODOMINADOR	103	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	98	104	102	101	99	99	99	97	95	95	94	94	**1415**

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	**4786**	**4654**	**4611**	**4561**	**4691**	**4707**	**4640**	**4490**	**3467**	**3341**	**3400**	**3540**	**3561**	**3540**	**3341**	**3238**	**3243**	**3279**	**3645**	**4946**	**5492**	**5441**	**5426**	**5547**	**101,585**
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	19	19	19	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	20	20	**463**
CERROPABELLON-G2A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	20	20	**463**
NORGENER-NTO1_CAR	65	65	65	65	76	76	65	141	100	70	55	65	66	75	67	67	65	65	65	65	126	126	126	126	**1945**
NORGENER-NTO2_CAR	78	66	55	65	88	88	65	65	65	65	65	55	55	55	55	55	72	76	72	65	136	126	126	126	**1839**
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**
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	150	150	358	358	358	358	**1730**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	259	259	259	259	259	259	267	186	138	235	180	259	210	138	138	138	138	259	259	259	277	272	277	**5457**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	263	263	266	263	263	268	281	263	250	263	263	271	263	249	186	239	214	263	263	263	281	281	281	**6239**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	266	266	266	275	275	275	266	266	266	266	275	275	275	275	275	275	**6535**
COCHRANE-CCH2_CAR	233	231	240	240	236	238	240	240	240	224	221	238	240	224	221	225	222	218	228	240	240	240	240	239	**5597**
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	77	77	77	60	77	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**729**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**2184**
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	106	106	106	106	112	106	106	106	106	106	127	355	355	355	355	355	**5810**
ANDINA-CTA_CAR	161	177	177	177	177	177	177	161	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	177	177	177	177	177	**3267**
HORNITOS-CTH_CAR	160	178	178	178	178	178	178	175	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	178	178	178	178	178	**3309**
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	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	121	114	107	98	87	**527**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	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**
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	126	126	126	126	126	126	126	108	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	126	126	126	126	126	**2170**
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	**1860**
GUACOLDA-3_CAR	134	134	134	134	134	134	134	134	108	108	108	133	134	134	134	134	134	134	134	134	134	135	134	135	**3134**
GUACOLDA-4_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-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	156	**2449**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	132	270	270	270	270	**2807**
VENTANAS-2_CAR	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	**4320**
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	70	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**140**
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**
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	70	0	0	0	70	70	0	70	70	70	70	75	75	70	75	75	70	70	70	0	0	0	0	0	**1070**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**70**
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	70	70	70	70	70	70	0	70	70	70	70	75	75	70	75	75	75	70	70	70	70	70	70	70	**1635**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	0	248	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	340	0	**1119**
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	287	252	216	206	250	277	246	241	177	0	177	0	177	245	0	0	177	177	177	336	340	336	0	340	**4632**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	380	0	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1900**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	338	0	0	360	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	360	380	380	380	380	**4978**
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	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	280	314	328	328	328	328	328	328	**7803**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	90	90	90	90	90	**450**
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	0	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**
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**
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**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
CANDELARIA-1_GN_A	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**180**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	**540**
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	0	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+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**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-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**
MASISA_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**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**451**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
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	**0**
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	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**
CMPCLAJA_BL1+BL2_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_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**
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	**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**
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	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	**72**
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	0	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_CAR	350	350	350	350	350	350	350	340	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	350	350	350	350	350	**6460**
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	0	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+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**
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	38	37	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**109**
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**
TRAPEN_DIESEL	7	1	1	1	1	1	2	21	43	26	1	75	74	70	68	24	17	39	45	9	59	0	0	54	**639**
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	**10**
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	14	10	5	2	1	4	14	14	14	14	5	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	5	1	14	**248**

Periodo Desde: 08-11-2021 12-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 8 de noviembre 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	241	229	225	229	233	234	234	232	176	162	163	188	193	190	171	157	160	167	183	269	308	291	282	306	**5,223**
Costos Encendido/Detención	2	2	0	3	0	0	0	0	2	0	0	4	0	0	0	0	0	0	21	5	0	0	0	1	**40**
Costos Totales [kUSD]	**243**	**230**	**225**	**232**	**233**	**234**	**234**	**232**	**177**	**162**	**163**	**192**	**193**	**190**	**171**	**157**	**160**	**168**	**205**	**274**	**308**	**291**	**282**	**307**	**5,263**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.4**	**58.7**	**60.1**	**61.7**	**58.6**	**58.7**	**62.1**	**60.5**	**50.7**	**49.7**	**53.9**	**53.9**	**57.0**	**54.5**	**53.9**	**54.0**	**49.7**	**0.1**	**56.5**	**61.4**	**67.4**	**72.2**	**71.5**	**69.3**	**56.65**
Pérdidas [MWh]	139	138	135	127	120	120	123	111	163	199	239	268	305	324	321	308	309	255	223	162	175	190	178	167	**4,800**
Consumos Propios [MWh]	384	384	384	384	384	384	384	384	383	383	383	367	367	367	367	367	367	367	374	375	375	375	375	376	**9,039**
Demanda Total [MWh]	7711	7476	7243	7124	7105	7140	7148	7615	8053	8462	8819	9103	9193	9271	9288	9234	9107	8915	8668	8753	8998	9431	9157	8738	**201,753**
Generación Total [MWh]	**8235**	**7997**	**7761**	**7635**	**7609**	**7644**	**7655**	**8110**	**8599**	**9044**	**9441**	**9738**	**9866**	**9962**	**9977**	**9910**	**9784**	**9537**	**9266**	**9290**	**9548**	**9996**	**9710**	**9280**	**215,592**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**

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	**1303**	**1431**	**1402**	**1372**	**1254**	**1289**	**1384**	**1297**	**1105**	**1008**	**1046**	**982**	**964**	**928**	**956**	**967**	**908**	**845**	**888**	**1360**	**1650**	**2265**	**2160**	**1668**	**30,430**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	**150**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	75	0	**190**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	**150**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	43	67	0	**150**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65	0	**130**
CIPRESES-1	10	10	10	10	10	10	10	10	5	10	10	10	10	0	0	0	5	5	5	10	12	10	12	12	**197**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	10	0	0	0	0	5	5	5	10	10	12	12	12	**182**
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	**120**
LAMINA	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**
ISLA	47	47	47	47	47	47	47	47	46	47	45	47	45	42	42	42	44	44	44	47	48	48	49	49	**1106**
CURILLINQUE	58	58	58	58	58	58	58	58	56	58	54	58	54	51	51	51	54	54	54	58	59	59	60	60	**1355**
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	24	24	23	24	23	24	23	21	21	21	22	22	22	24	24	24	25	25	**560**
LOSHIERROS	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	**252**
LOSHIERROS-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	**42**
PEHUENCHE-1	206	206	191	184	181	206	199	151	151	167	169	170	170	153	180	151	151	155	183	188	213	213	213	213	**4365**
PEHUENCHE-2	0	0	208	206	0	0	151	163	151	0	0	0	0	0	0	0	178	151	151	162	241	215	212	213	**2403**
COLBUN-1	100	100	110	110	100	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	181	166	131	**1327**
COLBUN-2	114	110	0	0	100	100	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137	229	229	229	**1467**
MACHICURA-1	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**
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	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	**253**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**734**
ANTUCO-1	111	111	111	109	109	109	111	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	111	111	111	111	111	**2639**
ANTUCO-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**
RUCUE	53	53	53	51	51	51	53	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	52	53	53	53	53	**1241**
QUILLECO	23	23	23	22	22	22	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	**533**
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	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	0	0	0	90	90	90	90	90	**1890**
RALCO-2	164	164	164	164	164	164	164	164	164	153	167	164	164	164	164	164	0	0	0	164	167	167	167	177	**3458**
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	**756**
PANGUE-1	101	220	96	80	80	80	127	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	225	110	80	**1689**
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	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	**1824**
ANGOSTURA-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-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**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	40	40	0	**160**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	0	0	0	40	40	0	0	0	0	40	40	0	**240**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 08 de noviembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	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	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.5	6.5	6.5	6.5	6.5	141.6	6.6	5.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	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	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	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	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0
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	2.0	3.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	5.0	9.0	5.0	36.0	9.0	1.5
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	3.4	0.5	0.1
CH-HORNITOS	24.4	23.2	22.2	21.3	20.6	19.9	19.4	18.8	18.1	17.5	17.0	16.4	16.2	16.0	16.0	16.0	16.8	19.4	22.5	25.1	26.9	27.6	22.1	23.1	486.5	27.6	20.3
JUNCALITO	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	8.9	0.5	0.4
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	15.9	15.4	14.8	14.4	14.0	13.6	13.4	13.1	12.8	12.5	12.2	12.0	11.7	11.6	11.7	11.5	11.6	11.8	13.0	14.3	15.5	16.3	16.5	14.6	324.2	16.5	13.5
BLANCO	32.3	32.0	31.6	31.1	30.7	30.3	29.9	29.5	29.1	28.7	28.3	28.0	27.9	28.0	28.2	27.7	27.5	27.7	29.0	30.8	32.3	33.0	33.3	33.5	720.4	33.5	30.0
LOSQUILOS	29.4	29.1	28.8	28.7	29.3	29.3	28.9	28.3	29.0	27.9	27.3	27.6	27.3	26.8	26.3	26.7	26.1	26.2	26.9	26.9	28.7	29.2	29.1	29.2	673.0	29.4	28.0
CHACABUQUITO	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.8	17.8	17.1	17.0	17.1	16.5	16.5	16.0	16.2	16.0	16.3	16.6	17.0	17.6	18.1	414.7	18.1	17.3
SAUCEANDES	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	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.8	0.5	0.5
CARENA	7.5	7.5	7.5	7.5	7.6	7.5	7.4	7.3	7.6	7.0	5.8	4.7	4.4	4.3	4.6	6.0	6.8	6.8	7.6	7.3	7.6	7.5	7.6	7.7	163.1	7.7	6.8
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
ALFALFAL	67.1	66.0	66.0	64.0	63.0	63.0	60.4	58.9	58.4	58.9	55.8	53.2	50.7	52.7	54.3	54.3	54.3	54.3	60.4	65.0	68.6	70.1	74.8	76.3	1470.5	76.3	61.3
MAITENES	8.4	8.4	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.4	8.6	8.5	8.4	8.2	8.6	8.4	8.3	8.2	8.4	8.2	8.4	8.2	7.6	7.5	8.0	7.6	198.6	8.6	8.3
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.0	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	80.5	79.5	68.5	67.6	71.0	71.6	67.3	61.5	62.1	68.1	65.9	59.1	55.3	57.5	57.2	56.6	56.6	59.6	83.2	93.9	90.3	90.2	88.4	88.5	1700.0	93.9	70.8
SAUZAL	60.5	55.0	54.5	54.2	55.8	56.5	61.1	63.7	63.7	67.1	59.0	51.1	49.0	50.5	46.2	43.9	44.6	45.7	40.7	50.5	54.0	70.8	72.4	72.2	1342.9	72.4	56.0
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	11.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.0	10.0	10.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	9.0	10.0	11.0	11.0	11.0	241.0	11.0	10.0
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.9	0.4
LAHIGUERA	99.1	98.3	97.0	96.1	99.8	100.8	100.0	94.0	94.4	97.0	90.5	85.4	92.0	92.4	88.8	85.9	85.8	82.8	94.7	101.2	98.0	110.5	114.4	118.8	2317.7	118.8	96.6
LACONFLUENCIA	78.7	78.6	78.6	78.1	78.6	78.7	78.6	76.3	74.3	80.2	76.4	66.5	70.6	79.0	78.8	76.0	74.2	68.7	69.4	78.2	72.1	100.5	107.5	109.2	1907.8	109.2	79.5
ELPASO	20.1	15.2	15.1	15.1	14.7	15.1	15.1	15.2	15.1	13.4	11.0	11.2	12.4	12.9	12.9	16.8	19.5	20.3	22.7	34.3	35.6	35.6	35.6	30.6	465.5	35.6	19.4
SANANDRES	21.3	14.4	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.1	9.8	7.5	7.5	8.5	7.4	7.8	16.6	21.3	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.2	366.9	21.5	15.3
CONVENTOVIEJO	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.6	5.8	5.8	128.6	5.8	5.4
LAMONTANA-1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	25.3	1.2	1.1
LAMONTANA-2	0.6	0.6	0.6	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6
CUMPEO	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	31.0	1.4	1.3
CORRALES	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.6	2.9	2.9
ROBLERIA	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.7	2.7	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.5	49.9	2.7	2.1
LIRCAY	15.8	15.5	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.8	16.5	15.9	15.7	15.5	15.5	15.5	15.6	15.8	16.0	16.0	16.0	16.0	374.8	16.5	15.6
MARIPOSAS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	77.6	3.4	3.2
PROVIDENCIA	1.4	1.5	1.5	1.4	1.3	1.2	1.1	0.6	0.7	1.2	1.1	1.2	1.2	1.6	1.6	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.4	1.4	1.4	30.2	1.6	1.3
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	26.1	1.2	1.1
RIOCOLORADO	12.6	12.0	11.7	11.5	11.5	11.0	10.9	10.9	10.5	10.3	10.2	10.2	9.8	9.7	9.6	9.5	9.8	10.1	12.0	12.0	12.1	13.1	12.9	13.4	267.3	13.4	11.1
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	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	67.1	2.8	2.8
BUREO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	21.4	1.0	0.9
AILLIN	4.3	4.2	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.8	3.9	4.1	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	98.5	4.6	4.1
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	0.3	0.0
MUNILQUE-2	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	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.6	0.3
LLAUQUEREO	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	26.0	1.2	1.1
PEUCHEN	32.9	32.9	32.9	30.4	29.2	27.5	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	47.0	58.6	65.5	65.0	61.5	506.5	65.5	21.1
MAMPIL	34.7	26.0	23.1	23.1	22.0	19.0	19.0	19.0	11.8	4.2	0.0	0.0	11.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	4.5	13.3	33.5	34.2	37.1	348.3	37.1	14.5
LOSPADRES	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	7.8	0.3	0.3
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.0	0.5	0.4
MULCHEN	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	7.9	0.3	0.3
EL-ATAJO	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	24.2	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	33.9	1.5	1.4
RENAICO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1
ALTORENAICO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.4	1.1	1.1
RIOPICOIQUEN	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	144.7	6.2	6.0
ELMANZANO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.3	2.0	2.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	18.4	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	5.7	0.4	0.2
CARILAFQUEN	8.9	8.8	8.5	8.5	8.0	7.2	7.2	7.3	7.2	6.9	6.8	6.7	6.4	6.4	6.4	6.4	6.8	8.3	8.2	9.8	10.6	10.6	10.6	10.2	192.5	10.6	8.0
MALALCAHUELLO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.4	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.6	3.7	3.6	3.6	84.0	3.7	3.5
TRAILELFU	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
ALLIPEN	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	1.9	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	53.0	2.3	2.2
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	0.2	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	3.9	0.2	0.2
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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	24.9	1.1	1.0
PILMAIQUEN	30.1	30.0	29.9	29.9	30.1	30.2	30.1	29.4	23.4	20.3	20.3	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	27.7	30.2	30.2	30.2	30.3	30.3	623.8	30.3	26.0
RININAHUE	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.3	0.9	0.9
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	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.8	1.9	2.0	2.0	1.5	1.1	2.0	2.0	2.0	2.0	38.0	2.0	1.6
CORRENTOSO	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	38.3	1.7	1.6
PALMAR	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	47.8	2.1	2.0
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	111.9	4.7	4.7
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021 08-11-2021

	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	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.3	4.0	136.8	5.8	5.7
NALCAS	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	54.5	2.3	2.3
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.7	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.5	3.0	2.9
HIDROBONITO-MC2	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.4	1.8	1.7
HIDROBONITO-MC3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RUCATAYO	39.1	32.5	28.5	27.3	29.0	30.6	32.1	31.7	26.8	22.4	20.7	19.8	20.6	21.0	21.0	20.9	20.3	19.1	21.8	30.4	33.8	36.0	36.1	37.1	658.7	39.1	27.4
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
DONGO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	18.5	0.8	0.8
COLLIL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.8	0.8	0.7
QUELTEHUES	29.9	29.9	29.8	27.0	29.8	29.8	30.0	29.9	29.9	29.9	29.9	30.0	29.9	28.5	26.7	29.6	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	709.7	30.0	29.6
VOLCAN	10.0	10.0	10.0	10.0	8.9	9.9	9.9	10.2	8.3	9.3	9.2	9.2	9.3	9.3	9.3	9.6	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	231.6	10.2	9.7
GUAYACAN	9.0	8.6	9.6	9.5	8.7	10.5	9.3	9.6	9.1	7.6	9.9	10.7	10.1	10.2	10.1	10.4	10.2	9.3	7.9	9.9	9.7	10.3	9.6	9.0	228.7	10.7	9.5
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	5.9	5.5	7.0	6.8	8.0	9.4	9.8	9.8	10.8	8.4	6.1	6.5	4.3	4.1	6.7	4.2	4.7	2.3	4.7	5.0	6.4	3.7	3.6	4.4	148.1	10.8	6.2
FLORIDA-3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	50.3	2.2	2.1
PUNTILLA	15.3	14.8	14.4	14.3	14.5	15.6	15.5	16.4	16.4	15.3	15.0	12.8	14.9	13.2	11.3	11.5	15.4	13.9	13.6	14.1	12.0	13.9	13.4	13.5	341.0	16.4	14.2
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	8.2	0.6	0.3
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	1.0	1.0	1.1	1.2	1.1	1.5	2.0	2.1	2.4	2.3	2.4	2.2	1.9	1.7	1.6	1.2	1.0	1.0	0.7	0.7	34.2	2.4	1.4
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.2	5.0	5.3	4.7	4.3	4.5	5.0	4.3	4.9	4.7	4.3	4.6	4.4	118.5	5.4	4.9
AUXDELMAIPO	3.6	3.9	3.6	3.6	3.6	3.8	3.6	3.6	3.6	3.9	3.9	3.8	3.7	3.6	3.6	3.5	3.3	3.4	3.5	3.6	3.5	3.2	3.2	3.3	86.1	3.9	3.6
PULLINQUE	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.5	10.6	10.2	10.3	10.4	10.5	10.4	10.4	16.7	20.3	20.4	20.4	20.4	20.3	20.2	313.4	20.4	13.1
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
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	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.4	0.4
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	38.5	1.6	1.6
PEHUI	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	7.1	0.4	0.3
MOCHO	4.4	4.3	4.3	5.0	5.0	5.0	6.0	10.0	11.0	11.8	12.6	0.0	0.0	1.5	6.1	8.4	10.5	10.5	8.0	4.9	4.0	3.4	3.5	3.5	143.8	12.6	6.0
LICAN	10.4	8.9	7.9	7.9	7.1	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	9.7	15.3	15.2	11.6	8.1	5.7	6.1	5.9	6.5	6.1	6.3	7.7	8.5	8.7	169.9	15.3	7.1
CUMBRES	10.6	10.6	10.5	10.3	10.3	10.1	9.9	9.8	9.6	9.7	9.5	9.5	9.6	10.0	10.4	11.0	11.0	11.6	13.1	13.3	13.1	12.3	11.0	13.0	259.6	13.3	10.8
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	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	0.8	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	0.8	0.1
LOSCORRALES-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5
MSA-1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.2	0.6	0.5
PICHILONCO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.4	3.2	3.2
DIGUA	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.8	10.0	10.2	10.2	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	233.8	10.3	9.7
MELO	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	46.0	2.0	1.9
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	17.2	16.9	17.0	17.1	17.2	17.0	17.2	17.4	16.7	17.5	16.5	14.3	15.8	15.8	16.1	15.9	15.8	14.7	14.4	16.6	17.0	16.4	15.0	16.0	391.4	17.5	16.3
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5
SANTAELENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	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	0.0	0.0	0.0	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	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
ANTUCO	**127.6**	**99.5**	**99.5**	**99.6**	**118.5**	**138.0**	**130.3**	**88.7**	**95.6**	**96.0**	**96.0**	**95.9**	**96.1**	**95.0**	**80.2**	**80.3**	**80.4**	**80.3**	**82.1**	**116.0**	**153.9**	**154.7**	**136.5**	**107.4**	**2548.1**	**154.7**	**106.2**
ABANICO	31.4	31.1	31.2	31.1	31.0	30.9	30.8	30.6	30.8	30.5	30.6	30.3	29.5	27.9	28.8	28.9	28.2	31.2	31.9	31.7	32.6	32.1	32.5	32.6	738.5	32.6	30.8
RUCUE	67.0	65.0	63.0	61.0	60.0	59.0	48.0	44.0	59.0	63.0	46.0	41.0	42.0	44.0	43.0	38.0	36.0	36.0	39.0	40.0	37.0	36.0	36.0	47.0	1150.0	67.0	47.9
QUILLECO	27.0	27.0	28.0	25.0	26.0	26.0	23.0	19.0	19.0	20.0	20.0	21.0	18.0	19.0	18.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	362.0	28.0	15.1
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	**234.7**	**230.3**	**200.1**	**37.3**	**102.2**	**164.2**	**238.3**	**74.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**123.0**	**272.4**	**183.9**	**76.6**	**109.6**	**10.8**	**2057.9**	**272.4**	**85.7**
CANUTILLAR	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**24.0**	**43.0**	**42.0**	**42.0**	**44.0**	**44.0**	**43.0**	**43.0**	**15.0**	**0.0**	**40.0**	**161.0**	**161.0**	**143.0**	**22.0**	**867.0**	**161.0**	**36.1**
CIPRESES	**18.4**	**9.1**	**7.7**	**7.2**	**22.1**	**43.1**	**33.2**	**6.3**	**6.9**	**23.8**	**10.1**	**4.5**	**8.0**	**1.7**	**1.5**	**0.4**	**24.8**	**3.5**	**15.9**	**31.8**	**43.6**	**54.5**	**28.7**	**19.4**	**426.2**	**54.5**	**17.8**
OJOSDEAGUA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	**119.8**	**5.0**	**5.0**
LAMINA	15.6	14.7	14.3	13.5	12.8	12.1	12.1	11.2	11.4	11.0	10.4	10.3	10.3	9.8	10.3	10.3	10.9	11.9	13.2	14.9	16.6	17.3	17.3	17.2	309.4	17.3	12.9
ISLA	49.9	45.8	43.5	43.2	45.5	50.1	51.2	38.0	38.7	43.1	40.2	37.0	35.9	36.4	35.8	35.2	42.9	39.2	41.3	53.0	56.5	61.3	55.5	53.5	1072.7	61.3	44.7
CURILLINQUE	58.0	60.1	51.6	54.2	53.0	57.4	60.5	55.9	43.3	48.7	53.0	45.5	41.8	44.0	41.4	42.9	41.8	52.7	47.0	58.8	62.7	72.8	75.1	64.4	1286.5	75.1	53.6
LOMAALTA	25.0	24.9	23.3	21.8	22.5	22.8	24.9	25.4	19.4	19.5	22.1	19.9	18.1	17.4	18.1	17.1	17.2	21.1	19.6	22.5	26.3	29.3	32.6	29.7	540.5	32.6	22.5
LOSHIERROS	12.1	12.0	11.9	11.9	12.1	12.1	12.1	11.2	10.7	11.7	11.3	8.8	9.3	10.1	10.1	9.7	9.4	8.2	8.7	11.3	11.8	12.0	11.7	11.8	262.2	12.1	10.9
LOSHIERROS-2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	2.2	2.1	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.5	1.5	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	49.4	2.3	2.1
COLBUN	**118.0**	**114.0**	**107.0**	**104.0**	**103.0**	**116.0**	**115.0**	**107.0**	**2.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**16.0**	**114.0**	**245.0**	**424.0**	**419.0**	**404.0**	**2508.0**	424.0	104.5
MACHICURA	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**408.0**	**17.0**	**17.0**
CHIBURGO	0.0	14.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	253.0	15.0	10.5
SANCLEMENTE	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.8	3.1	3.1
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	**345.9**	**330.6**	**325.4**	**332.7**	**209.5**	**222.4**	**373.6**	**302.5**	**263.7**	**215.3**	**342.3**	**295.4**	**313.0**	**368.1**	**383.7**	**338.7**	**324.3**	**247.2**	**301.6**	**536.3**	**495.3**	**494.6**	**398.4**	**391.1**	**8151.7**	**536.3**	**339.7**
RALCO	**163.1**	**154.1**	**147.0**	**144.1**	**173.1**	**198.0**	**261.3**	**384.3**	**140.4**	**267.8**	**214.4**	**129.5**	**153.6**	**263.7**	**279.6**	**265.0**	**106.3**	**87.7**	**15.2**	**377.3**	**405.3**	**398.0**	**439.2**	**502.2**	**5670.4**	**502.2**	**236.3**
PALMUCHO	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.3	31.4	31.4	31.4	31.4	31.3	758.4	31.7	31.6
PANGUE	**166.5**	**150.0**	**148.8**	**148.0**	**151.2**	**152.1**	**150.9**	**123.0**	**73.4**	**22.7**	**22.6**	**22.5**	**22.7**	**22.8**	**22.9**	**22.9**	**23.0**	**36.6**	**92.2**	**247.0**	**332.9**	**333.7**	**375.7**	**391.3**	**3255.3**	**391.3**	**135.6**
ANGOSTURA	**76.0**	**77.0**	**77.0**	**77.0**	**76.0**	**77.0**	**143.0**	**153.0**	**76.0**	**92.0**	**85.0**	**76.0**	**75.0**	**76.0**	**76.0**	**76.0**	**75.0**	**76.0**	**76.0**	**75.0**	**75.0**	**75.0**	**75.0**	**115.0**	**2030.0**	**153.0**	**84.6**
PE-TCHAMMA	17.9	38.3	48.1	58.9	62.2	49.8	78.7	113.9	87.3	27.3	0.3	4.9	23.7	36.7	47.9	48.1	47.7	66.2	93.5	59.8	56.2	22.5	0.0	0.0	1089.9	113.9	45.4
PE-SIERRAGORDA	29.9	19.5	26.2	42.6	48.3	52.8	45.3	46.2	34.8	11.6	4.4	12.3	43.5	62.2	73.4	88.2	101.2	108.4	103.7	75.4	24.0	0.8	0.0	7.0	1061.6	108.4	44.2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2.2	2.6	3.7	6.1	5.4	11.3	14.7	9.5	7.5	2.1	0.5	0.0	1.7	4.0	20.0	16.6	15.9	16.0	43.8	87.5	72.6	52.6	20.7	0.6	417.7	87.5	17.4
PE-CALAMA	0.7	3.6	11.7	15.0	27.9	42.1	67.6	57.6	26.4	5.5	2.0	0.0	3.8	9.4	26.9	27.0	26.9	26.9	38.9	134.3	109.9	73.6	32.4	2.8	772.9	134.3	32.2
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	48.9	76.1	74.4	71.8	71.0	70.6	70.4	70.4	70.7	58.1	32.0	17.4	734.6	76.1	30.6
PE-TALTAL	62.7	41.1	32.2	30.6	34.5	60.4	64.0	40.9	40.7	47.0	35.5	19.5	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	2.8	0.0	11.5	48.5	80.6	661.1	80.6	27.5
PE-SARCO	65.2	59.2	52.0	37.7	36.5	25.9	27.0	18.2	8.7	3.0	1.9	3.9	3.7	4.3	3.2	0.8	1.7	11.1	13.6	15.2	3.9	0.8	0.0	2.4	399.9	65.2	16.7
PE-SANJUAN	49.1	44.1	37.1	36.7	36.1	27.4	34.3	28.8	14.9	3.4	0.0	0.2	0.4	2.2	2.5	0.0	8.2	25.9	34.6	27.6	11.9	2.7	0.0	0.0	428.1	49.1	17.8
PE-CABOLEONES	24.8	19.6	22.1	25.3	21.9	16.8	22.0	18.0	10.3	1.4	0.0	0.7	8.2	7.6	6.8	6.1	16.8	24.3	30.3	28.9	11.4	2.0	0.0	0.0	325.3	30.3	13.6
PE-CABOLEONES-2	21.3	13.5	17.2	19.3	16.1	11.2	16.1	15.2	7.1	0.1	0.0	0.1	7.1	7.7	5.9	10.6	15.2	15.3	21.8	19.0	6.8	1.6	0.0	0.0	248.2	21.8	10.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	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	32.6	24.8	25.2	31.0	29.3	19.5	26.0	23.6	16.4	6.6	0.1	0.0	0.0	1.5	1.2	1.4	8.7	21.1	24.6	13.6	9.6	2.0	0.0	0.0	318.8	32.6	13.3
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.7	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.0	5.9	2.6	1.8	0.4	0.0	62.1	7.2	2.6
PE-ELARRAYAN	80.3	48.3	30.5	25.6	20.9	10.5	0.9	0.9	2.1	6.5	16.4	27.1	36.2	38.4	42.1	49.9	49.8	58.2	47.2	40.7	34.3	26.0	20.4	12.1	725.3	80.3	30.2
PE-LOSCURUROS	9.4	1.8	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	22.8	35.2	41.9	46.8	60.9	72.2	72.4	61.8	41.3	13.3	3.4	0.6	0.0	493.3	72.4	20.6
PE-TALINAYORIENTE	9.7	3.3	0.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	5.2	20.2	38.4	45.8	66.0	73.4	76.5	78.3	78.4	76.8	54.3	24.6	7.8	2.3	662.6	78.4	27.6
PE-TALINAYPONIENTE	41.0	31.8	15.7	16.3	5.1	0.0	0.3	1.6	4.2	4.4	8.8	17.4	26.0	27.6	31.2	35.6	38.4	40.2	42.3	43.8	42.7	35.4	21.2	14.8	545.4	43.8	22.7
PE-PUNTASIERRA	38.4	25.6	20.6	7.5	1.3	0.6	1.5	0.2	0.3	0.8	4.7	13.6	25.6	26.9	30.6	50.0	60.2	59.4	59.8	54.9	41.5	24.1	15.8	8.0	571.7	60.2	23.8
PE-MONTEREDONDO	7.3	3.3	2.6	0.7	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.2	1.9	6.2	10.3	12.6	14.0	18.7	21.0	20.0	20.6	16.2	7.8	2.9	1.4	0.6	168.6	21.0	7.0
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-TOTORAL	6.4	4.8	3.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	4.6	4.7	5.1	7.1	12.8	12.6	13.5	12.7	11.1	8.4	7.1	4.2	127.1	13.5	5.3
PE-PUNTAPALMERAS	20.7	14.8	10.6	5.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	6.9	9.2	7.2	8.6	15.5	28.5	26.5	21.0	20.7	17.0	13.7	11.4	8.2	250.2	28.5	10.4
PE-UCUQUER	4.2	5.6	7.3	7.2	7.8	5.9	4.8	5.0	2.2	1.2	1.2	0.7	0.9	1.8	3.6	3.4	3.5	4.1	3.7	6.3	7.0	1.4	0.8	2.7	92.4	7.8	3.8
PE-UCUQUER-2	4.8	5.5	0.0	0.0	6.3	5.3	4.5	4.5	1.7	1.1	0.7	0.6	0.5	0.8	1.8	1.9	3.4	3.1	2.0	3.1	4.4	1.7	1.0	2.3	60.9	6.3	2.5
PE-LA-ESTRELLA	29.0	27.2	28.9	28.0	27.9	22.1	16.2	19.6	8.7	5.2	3.0	2.7	3.6	11.7	18.4	13.8	16.0	21.4	20.7	27.7	44.6	44.9	23.9	16.5	481.7	44.9	20.1
PE-ELMAITEN	8.6	8.4	4.5	5.7	5.4	7.4	7.8	4.5	3.2	3.0	3.8	6.9	5.3	3.1	1.7	1.6	1.9	1.7	2.8	3.5	4.2	7.3	7.0	6.3	115.1	8.6	4.8
PE-LASPENAS	8.0	7.9	6.8	7.3	5.0	5.2	4.9	6.4	5.7	1.8	1.2	1.3	2.5	4.0	3.7	4.0	5.9	7.2	6.3	7.0	7.3	6.8	5.8	6.4	128.5	8.0	5.4
PE-ALENA	42.9	51.0	42.2	41.1	54.7	56.9	48.2	29.7	16.4	15.5	26.0	31.4	43.4	36.8	33.5	29.8	27.6	29.3	31.0	28.7	35.3	46.9	69.8	73.2	941.3	73.2	39.2
PE-CUEL	19.1	21.0	22.6	20.6	17.7	16.0	16.6	14.4	10.7	8.5	7.6	9.0	8.5	10.5	14.1	10.2	8.6	11.1	10.7	9.5	8.7	11.5	18.4	16.9	322.5	22.6	13.4
PE-LOS-OLMOS	19.1	16.4	13.4	15.6	19.5	23.5	22.3	20.3	12.2	9.9	10.4	13.1	12.9	13.8	17.2	17.1	14.5	15.8	18.1	17.0	16.5	21.6	24.1	26.9	411.2	26.9	17.1
PE-LAESPERANZA	6.2	5.6	4.7	3.9	7.2	7.3	8.2	6.9	3.8	4.0	4.1	5.6	5.3	5.9	6.3	6.6	4.9	4.1	4.7	3.9	3.8	4.1	8.8	8.2	134.0	8.8	5.6
PE-NEGRETE	23.3	21.7	15.9	21.7	27.1	29.6	21.8	18.2	9.2	12.8	17.6	19.2	22.0	20.8	21.8	19.4	18.0	17.3	17.3	13.7	17.7	24.6	31.1	22.0	483.4	31.1	20.1
PE-LOSBUENOSAIRES	15.1	22.0	20.5	16.8	16.2	18.2	18.2	13.5	9.5	11.0	7.8	11.3	10.9	13.5	12.4	10.6	7.7	9.0	10.5	10.8	8.9	10.9	17.1	20.5	322.7	22.0	13.4
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	4.6	4.2	4.0	5.1	4.1	5.0	5.4	5.0	4.2	2.0	2.5	4.6	7.0	7.9	7.6	7.1	7.7	6.7	6.7	6.5	5.8	5.8	4.9	4.7	128.9	7.9	5.4
PE-RAKI	0.6	0.8	0.6	0.6	0.9	1.1	1.1	1.2	1.0	1.5	1.6	2.0	2.3	2.5	3.1	2.9	3.4	3.0	3.0	2.4	2.3	2.4	1.7	2.2	44.4	3.4	1.9
PE-HUAJACHE	0.9	1.1	0.8	0.9	1.4	1.3	1.7	1.5	1.3	1.4	1.7	2.5	2.7	2.9	3.5	3.7	4.2	3.7	3.6	3.1	3.1	3.1	2.2	2.5	54.9	4.2	2.3
PE-LA-FLOR	13.7	13.9	13.0	22.5	21.2	20.2	21.9	17.4	17.6	12.8	11.6	13.7	14.6	15.7	14.9	13.1	13.6	15.2	13.1	12.4	16.7	22.5	23.1	18.5	392.9	23.1	16.4
PE-ELNOGAL	8.3	7.2	8.1	5.9	4.9	3.8	3.3	4.4	3.8	2.7	1.8	1.9	1.9	3.4	4.2	3.2	2.2	1.9	2.2	2.4	2.7	3.2	4.7	4.4	92.4	8.3	3.8
PE-TOLPAN-SUR	44.7	26.3	17.2	64.0	63.6	62.5	67.7	61.8	62.8	41.7	32.3	54.2	56.4	54.1	52.3	48.1	40.2	41.3	42.7	37.1	51.9	70.0	73.0	67.4	1233.0	73.0	51.4
PE-MALLECO-NORTE	31.4	46.4	33.6	48.5	47.1	34.9	34.6	38.4	28.6	22.5	21.7	26.1	28.2	29.1	24.4	23.8	22.0	25.2	29.1	20.7	29.5	39.6	35.5	26.0	746.7	48.5	31.1
PE-MALLECO-SUR	72.3	100.1	82.5	85.0	89.6	64.3	70.1	76.7	65.5	55.1	49.1	50.5	53.0	55.8	43.9	42.9	40.4	45.1	54.7	43.6	68.8	72.7	74.4	63.3	1519.2	100.1	63.3
PE-SANGABRIEL	96.0	93.1	90.7	101.9	113.4	112.6	106.9	114.0	92.8	82.0	70.9	67.4	71.0	66.9	64.0	63.9	49.7	51.6	63.9	60.5	75.1	84.8	99.0	105.9	1997.9	114.0	83.2
PE-RENAICO	35.2	39.6	49.1	57.0	50.8	58.0	61.1	54.3	59.1	65.3	64.5	64.5	55.5	50.7	45.6	47.9	38.0	35.2	35.5	32.2	35.5	60.6	74.6	63.1	1232.6	74.6	51.4
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1
PE-AURORA	12.9	6.5	1.6	5.3	4.4	5.2	2.9	3.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	16.4	25.8	32.1	34.7	27.6	20.5	18.1	23.6	24.7	19.1	293.3	34.7	12.2
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.3	1.1	2.4	1.0	0.1	5.0	2.4	0.2
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.7	0.6	0.5	1.2	1.0	1.3	1.8	3.3	1.5	0.7	13.5	3.3	0.6
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.3	2.9	2.9	4.0	4.5	5.1	6.0	5.8	5.5	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	6.0	1.9
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	2.0	6.0	6.5	6.6	6.6	7.0	7.1	7.0	7.0	6.9	6.5	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	7.1	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	12.7	13.8	13.9	14.2	14.9	14.9	14.8	14.8	14.6	13.7	10.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	159.1	14.9	6.6
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	0.0	0.1	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.2	0.4
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.5	11.8	16.8	19.8	22.0	22.2	21.2	19.4	15.8	10.3	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	170.1	22.2	7.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.4	9.0	9.0	9.0	1.6	0.0	7.1	9.0	9.0	8.9	7.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	9.0	3.4
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.9	78.2	84.4	55.9	55.9	55.9	48.1	25.9	22.7	22.0	22.0	34.0	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	536.5	84.4	22.4
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	6.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.1	4.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	16.0	22.9	8.0	8.0	8.0	9.2	14.0	14.0	14.0	13.9	10.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	143.3	22.9	6.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	25.8	24.9	16.2	15.5	15.5	13.9	7.9	7.9	7.9	7.8	12.9	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	171.7	25.8	7.2
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	19.1	18.1	10.9	10.5	10.5	9.0	4.1	4.1	4.1	4.1	8.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	114.0	19.1	4.8
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	34.2	81.8	94.5	95.9	97.5	100.3	99.8	97.7	99.9	87.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	890.1	100.3	37.1
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	16.4	32.3	42.3	48.2	47.3	48.5	49.1	48.4	42.0	31.7	17.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	430.1	49.1	17.9
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	21.4	59.6	59.8	59.2	60.6	60.2	60.4	60.0	59.2	56.4	42.4	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	613.8	60.6	25.6
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	86.3	98.6	100.9	102.1	101.8	100.8	100.2	100.2	99.3	97.2	71.1	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1095.6	102.1	45.7
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.8	8.0	9.0	9.0	3.4	8.0	9.0	8.7	7.1	6.3	7.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	9.0	3.6
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.5	6.9	7.9	8.3	8.4	8.3	7.7	6.5	4.8	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	8.4	3.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	83.8	95.8	96.1	95.8	96.0	95.9	95.7	94.1	94.0	93.4	73.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1049.2	96.1	43.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	98.9	115.6	117.7	118.3	120.2	123.2	123.9	123.3	123.4	117.5	87.2	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1311.0	123.9	54.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	15.9	47.3	47.6	46.9	46.9	49.0	49.1	50.2	49.7	48.4	40.4	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	500.7	50.2	20.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.1	17.0	22.2	24.1	25.1	25.6	24.0	22.8	18.9	13.4	7.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	214.6	25.6	8.9
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	17.6	20.0	19.8	20.2	20.2	20.3	20.1	20.2	20.3	19.5	14.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	221.0	20.3	9.2
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	58.0	67.6	69.9	74.1	72.0	73.0	75.0	75.7	74.4	70.8	45.3	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	782.5	75.7	32.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	25.9	32.3	29.9	32.9	36.1	41.8	42.9	41.9	40.4	38.3	28.4	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	403.2	42.9	16.8
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	22.5	82.3	83.7	84.4	85.1	85.2	84.0	82.4	77.7	75.7	35.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	809.1	85.2	33.7
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.7	104.8	122.9	127.0	129.1	130.6	131.7	131.5	129.6	126.6	121.1	89.6	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1387.7	131.7	57.8
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	73.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	90.8	57.7	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1010.4	95.0	42.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	92.0	102.2	104.0	104.0	104.9	104.9	103.2	104.6	103.5	98.0	79.9	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1149.6	104.9	47.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	144.5	149.5	149.9	149.8	149.8	149.5	149.6	149.7	146.5	127.2	49.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1586.9	149.9	66.1
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	2.6	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	10.2	14.5	15.5	15.9	16.3	16.2	15.9	15.7	15.5	13.9	9.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	164.4	16.3	6.8
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	10.2	14.5	15.5	15.9	16.3	16.2	15.9	15.7	15.5	13.9	9.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	164.4	16.3	6.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	75.4	98.7	99.6	99.0	98.7	99.5	99.6	99.6	99.5	97.8	71.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1074.0	99.6	44.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	40.7	65.6	68.8	69.2	69.4	69.2	68.1	68.2	67.6	64.9	54.0	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	727.5	69.4	30.3
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	59.4	182.8	200.9	201.1	201.1	201.2	201.2	201.2	201.1	201.1	200.0	163.5	39.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2254.0	201.2	93.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	46.9	52.4	52.4	52.4	52.4	52.0	51.9	52.4	52.4	51.8	42.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	582.9	52.4	24.3
PFV-SOL-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-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	20.3	59.7	61.2	61.8	61.4	61.8	61.8	61.8	61.6	60.4	46.7	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	630.8	61.8	26.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.1	31.9	33.6	34.6	34.8	34.4	34.0	33.6	33.4	31.5	20.1	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	30.1	56.3	59.3	60.8	61.3	61.4	60.5	59.8	58.6	56.2	46.0	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	635.4	61.4	26.5
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	0.5	5.5	18.8	23.7	18.6	23.1	29.5	28.8	26.9	23.8	11.0	4.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	216.7	29.5	9.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	9.0	3.5
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	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	1.8	0.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.4	57.1	76.6	79.5	80.9	82.3	82.3	81.4	80.2	78.9	73.1	48.7	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	846.4	82.3	35.3
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.9	23.2	31.1	38.1	41.8	42.9	40.8	36.4	29.4	20.8	11.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	335.4	42.9	14.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	33.3	69.3	120.6	125.8	121.6	126.5	131.6	130.1	129.6	125.2	86.6	93.2	25.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1319.2	131.6	55.0
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	54.8	81.2	84.9	85.9	86.2	86.9	86.9	85.9	84.6	79.5	64.6	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	915.2	86.9	38.1
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.6	104.6	126.2	122.3	123.8	124.2	124.2	124.0	124.0	123.9	119.4	87.9	18.5	0.1	0.0	0.0	0.0	1346.9	126.2	56.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	15.6	39.1	41.7	42.1	42.5	42.4	42.5	42.5	42.2	39.6	29.1	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	429.4	42.5	17.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.4	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	10.3	21.3	30.3	36.1	39.8	40.7	39.1	34.9	28.4	18.8	7.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	309.6	40.7	12.9
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	0.8	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.7	7.6	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	6.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	9.0	3.3
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.9	7.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.9	7.6	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	8.3	3.0
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	6.4	6.2	6.7	6.8	6.8	6.6	6.2	5.8	5.3	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	6.8	2.8
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.6	1.7	1.7	1.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.8	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	6.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	8.8	4.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	6.6	7.3	7.5	7.4	7.2	7.3	7.5	7.1	6.2	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	7.5	3.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	5.5	6.1	6.4	6.5	6.5	6.5	6.3	5.9	5.3	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	6.5	2.7
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	5.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	6.9	3.3
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	1.9	2.0	1.9	1.5	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.9	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	1.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.6	8.1	8.5	8.4	8.4	8.3	8.1	8.1	7.8	7.3	5.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	8.5	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.7	8.2	7.5	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.3	9.0	3.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	8.4	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.0	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.8	3.8
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.9	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.4	8.4	8.3	6.0	6.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	8.8	3.9
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.3	8.6	8.7	8.7	8.5	8.6	8.4	8.4	8.5	8.2	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.7	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3
PFV-LAS-MERCEDES-1	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	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	6.1	6.4	6.7	6.8	6.8	6.7	6.7	6.8	6.3	4.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	6.8	3.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	7.2	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	7.3	6.9	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	7.4	3.3
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.0	7.6	7.8	7.9	8.0	8.0	7.9	7.8	7.6	7.1	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	8.0	3.5
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.5	8.4	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	8.0	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.9	3.9
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.3	61.7	118.3	161.1	189.6	196.0	196.0	195.6	180.9	146.9	100.5	45.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1608.3	196.0	67.0
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	71.8	93.3	97.8	100.3	100.5	99.9	99.0	99.6	98.3	92.0	65.1	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1055.0	100.5	44.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	24.3	60.2	73.7	75.7	77.2	77.6	76.7	75.9	75.8	74.9	68.7	38.7	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	805.9	77.6	33.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	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	8.0	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
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	0.2	1.0	5.8	8.7	6.7	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	8.7	2.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.4	2.7	2.7	2.7	0.3	2.7	2.7	2.7	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.7	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.7	2.9	2.9	2.9	2.2	2.0	1.7	2.3	2.5	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	5.4	7.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.5	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	8.8	3.2
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.7	2.6	2.6	2.6	2.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	8.1	8.5	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.9	6.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	8.6	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	1.4	2.4	2.4	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.1	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	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	0.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.2	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.4	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	0.0	1.3	2.6	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.8	0.7
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.1	2.3	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.3	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.0	2.1	2.2	2.1	1.9	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-TRINIDAD	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	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	5.1	6.2	6.8	7.2	7.3	7.2	6.8	6.1	4.8	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	7.3	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.8	8.4	8.3	8.2	8.3	8.2	8.3	8.6	8.1	5.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.6	3.6
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.0	4.3	5.2	5.7	5.8	5.7	5.1	4.2	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.8	1.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	6.0	2.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	8.2	9.1	9.4	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	8.5	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	62.6	9.4	2.6
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	3.5	1.6
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	1.8	2.5	2.4	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.1	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.0	3.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.2	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	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-LA-MURALLA	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	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.3	0.6
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.2	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	4.6	2.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	1.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.8	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	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	0.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.2	7.1	7.4	7.3	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	7.4	3.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	3.7	4.3	4.7	4.6	4.5	4.1	3.4	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	4.7	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3
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	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.7	7.3	8.1	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	7.7	5.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.6	3.7
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	2.5	3.7	3.7	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	3.7	1.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.0	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	7.2	8.0	8.1	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.3	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.1	3.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	7.6	8.3	8.2	8.3	8.4	8.2	8.1	8.0	7.5	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.4	3.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	1.9	0.9
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	2.2	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.2	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	57.7	94.1	98.8	99.9	100.1	99.8	98.9	98.4	97.3	92.8	71.9	22.7	0.2	0.0	0.0	0.0	1046.4	100.1	43.6
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.3	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.6	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	9.1	4.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.2	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	5.6	2.5
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	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	2.7	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PIRQUE	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	2.5	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	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	0.0	1.8	5.9	8.0	8.2	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	6.8	5.3	5.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	8.4	3.5
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.1	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.7	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	5.2	7.2	7.9	8.1	8.1	8.0	8.1	8.0	7.7	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	8.1	3.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.6	8.3	8.8	8.9	8.8	8.8	8.7	8.8	8.6	8.2	6.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.9	4.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021 08-11-2021

	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_SAN_ISIDRO	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	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.6	2.8	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.9	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.7	9.0	4.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	2.3	2.6	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.5	6.3	7.6	8.2	8.4	8.2	7.5	6.0	4.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	8.4	2.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	16.2	23.7	28.9	32.1	32.9	32.2	29.5	24.4	17.1	8.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	253.6	32.9	10.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.4	7.6	7.7	7.9	7.8	7.7	7.8	7.7	7.4	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	7.9	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.1	0.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	0.8	0.0	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.5	0.2
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4	9.0	4.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.2	9.0	4.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.4	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	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	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.1	2.7	0.1	1.9	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	8.5	9.0	9.1	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.3	6.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.1	4.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	3.0	3.0	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	34.1	3.0	1.4
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	8.2	5.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	95.1	8.9	4.0
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	4.5	4.5	3.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.5	2.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.7	0.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.9	8.9	8.9	8.7	7.1	8.0	8.9	8.9	8.9	7.0	6.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	93.7	8.9	3.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	1.8	0.4	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	48.0	4.5	2.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	5.8	5.7	5.3	6.1	6.2	6.0	5.9	5.9	5.8	4.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	65.4	6.2	2.7
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	2.0	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.6	0.0	0.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-PITOTOY	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	2.7	2.6	2.6	2.4	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	7.8	8.1	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.9	7.7	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	8.1	3.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.0	2.2
PFV-El-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.2	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.6	6.6	8.0	8.8	8.9	8.6	7.8	6.2	4.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	8.9	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.0	2.3	2.5	2.6	2.4	2.2	1.7	1.1	0.4	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	0.6	2.1	2.7	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	2.1	2.2	2.3	1.2	2.1	2.2	2.1	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.5	2.5	2.4	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.8	1.1
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	16.3	50.6	69.4	78.4	82.6	90.4	87.7	76.9	61.2	40.6	17.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	678.3	90.4	28.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
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	0.4	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
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	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.7	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	8.4	8.8	8.8	8.8	7.6	7.3	7.7	8.6	3.8	5.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.8	3.6
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.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021 08-11-2021

	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-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1
PFV-RODEO	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	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.7	2.9	3.0	2.9	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.0	1.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	0.0	0.0	0.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.9	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.5	8.5	8.4	8.0	5.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	8.7	3.8
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	15.6	40.8	76.1	101.9	102.7	100.9	100.7	102.0	102.7	100.8	32.5	0.0	0.0	0.2	18.5	895.4	102.7	37.3
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	0.1	1.1	2.2	1.6	0.0	5.0	2.2	0.2
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	0.7	1.2	0.8	0.1	2.8	1.2	0.1
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.1	3.4	0.0	11.7	5.1	0.5
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.6	20.9	20.4	20.4	20.4	20.9	21.1	21.2	20.4	19.6	19.5	19.3	19.1	18.9	18.9	19.1	19.2	19.3	19.6	20.1	20.5	20.5	20.4	20.5	481.9	21.6	20.1
CERROPABELLON-U2_GEO	23.0	21.9	21.7	21.8	21.9	22.1	22.2	21.8	21.7	20.9	20.4	20.3	20.0	19.7	19.6	19.8	19.9	20.3	20.6	21.0	21.6	21.9	21.9	21.8	507.6	23.0	21.1
NORGENER-NTO1_CAR	125.6	125.2	124.6	124.3	125.8	126.3	125.9	131.6	128.9	110.3	90.8	68.7	64.1	85.8	87.3	85.8	73.6	68.9	73.4	117.4	127.3	127.0	125.4	125.4	2569.3	131.6	107.1
NORGENER-NTO2_CAR	126.3	126.0	131.4	132.1	127.0	111.3	69.2	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	57.3	55.3	55.3	55.3	55.3	70.9	105.8	130.1	131.6	128.1	126.2	126.2	2247.3	132.1	93.6
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	21.4	69.7	107.0	191.4	251.1	251.9	252.1	252.2	1396.7	252.2	58.2
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	45.9	82.0	107.6	107.9	108.1	108.1	589.4	108.1	24.6
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	271.7	256.9	251.5	254.7	258.0	259.1	258.6	262.7	222.1	195.9	226.3	196.7	194.6	190.5	200.6	229.0	257.3	226.2	198.8	261.7	261.2	274.9	272.2	274.9	5756.0	274.9	239.8
ANGAMOS-ANG2_CAR	275.3	255.4	254.4	258.4	262.5	263.3	262.7	274.0	226.5	195.8	225.6	197.0	196.5	196.3	201.0	214.2	248.2	198.1	200.8	259.5	264.3	268.8	278.5	278.1	5755.0	278.5	239.8
CCH1_CARBÓN	275.7	275.5	275.1	274.1	266.5	264.6	264.6	257.6	216.5	193.1	154.3	122.9	90.5	90.5	90.4	90.4	101.2	124.9	164.8	257.0	275.6	275.6	271.5	249.3	4922.2	275.7	205.1
CCH2_CARBÓN	194.7	198.8	201.0	201.0	197.2	199.0	201.0	200.9	155.1	143.1	145.9	139.0	143.2	146.8	146.8	146.6	146.0	140.9	141.6	183.9	201.0	201.0	201.0	200.0	4175.0	201.0	174.0
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	74.3	75.0	75.5	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	295.4	75.5	12.3
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	52.6	52.4	51.8	51.4	52.5	52.8	52.5	50.7	51.0	40.3	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	508.0	52.8	21.2
CTM3-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	38.7	38.6	38.4	38.3	39.1	39.3	39.2	38.0	38.0	29.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	377.3	39.3	15.7
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
MEJILLONES-IEM_CAR	350.1	350.3	350.0	350.1	349.9	349.1	350.9	349.5	306.1	193.9	154.5	206.9	142.2	118.5	116.6	117.2	135.1	234.5	323.0	346.6	349.5	349.7	349.8	349.6	6593.5	350.9	274.7
ANDINA-CTA_CAR	102.9	78.8	68.9	65.2	38.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	17.8	17.9	19.6	19.1	19.5	20.2	21.8	21.8	21.5	21.6	21.1	21.6	21.4	21.4	21.4	21.4	21.3	21.0	20.9	21.0	21.0	21.0	20.7	20.7	496.6	21.8	20.7
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	0.8	3.0	3.0	3.0	1.1	11.0	3.0	0.5
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	0.3	1.9	1.9	1.9	0.3	6.3	1.9	0.3
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	87.0	112.0	103.0	302.0	112.0	12.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	126.0	125.0	125.0	124.0	126.0	126.0	126.0	105.0	68.0	50.0	53.0	110.0	126.0	102.0	52.0	50.0	71.0	119.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	128.0	2547.0	128.0	106.1
GUACOLDA-2_CAR	105.0	104.0	103.0	103.0	105.0	105.0	105.0	105.0	73.0	50.0	53.0	98.0	105.0	82.0	51.0	50.0	65.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	2197.0	105.0	91.5
GUACOLDA-3_CAR	134.0	132.0	132.0	129.0	135.0	136.0	135.0	128.0	92.0	73.0	70.0	65.0	68.0	78.0	87.0	84.0	92.0	90.0	117.0	141.0	142.0	141.0	139.0	139.0	2679.0	142.0	111.6
GUACOLDA-4_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-5_CAR	155.0	156.0	155.0	156.0	155.0	155.0	156.0	156.0	126.0	49.0	38.0	48.0	56.0	44.0	38.0	38.0	72.0	147.0	155.0	156.0	155.0	156.0	156.0	156.0	2834.0	156.0	118.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	99.1	67.1	0.0	210.7	99.1	8.8
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	178.0	178.0	178.0	179.0	179.0	180.0	183.0	183.0	170.0	148.0	178.0	180.0	150.0	145.0	179.0	185.0	174.0	173.0	174.0	173.0	170.0	169.0	170.0	173.0	4149.0	185.0	172.9
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	269.0	269.0	269.0	250.0	234.0	269.0	269.0	269.0	239.0	154.0	170.0	231.0	155.0	87.0	85.0	85.0	106.0	211.0	230.0	268.0	268.0	268.0	268.0	268.0	5191.0	269.0	216.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.5	2.3	2.3	2.3	0.6	7.9	2.3	0.3
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	2.8	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.8	0.1
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	73.0	8.0	0.0	0.0	74.0	75.0	0.0	68.0	68.0	81.0	65.0	71.0	73.0	71.0	74.0	75.0	72.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1010.0	81.0	42.1
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	64.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	106.0	102.0	101.0	98.0	97.0	713.0	106.0	29.7
QUINTERO-2_GNL	77.0	70.0	69.0	70.0	74.0	75.0	74.0	68.0	69.0	80.0	71.0	71.0	74.0	70.0	74.0	75.0	74.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1305.0	80.0	54.4
QUINTERO-2_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	75.0	99.0	95.0	94.0	90.0	90.0	543.0	99.0	22.6
NEHUENCO-1_GAS	325.0	326.0	326.0	326.0	326.0	327.0	327.0	326.0	326.0	323.0	321.0	317.0	316.0	314.0	311.0	309.0	309.0	311.0	314.0	315.0	319.0	321.0	323.0	324.0	7682.0	327.0	320.1
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
NEHUENCO-9B_GAS	93.0	94.0	94.0	95.0	95.0	95.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	72.0	90.0	90.0	91.0	91.0	92.0	1115.0	95.0	46.5
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021

08-11-2021

	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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-1_GAS	336.6	333.2	349.3	355.6	341.0	340.3	338.4	321.7	289.6	290.7	350.0	352.1	301.5	317.7	342.2	341.7	333.4	331.8	331.0	335.9	345.8	337.7	346.5	348.9	8012.5	355.6	333.9
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	368.6	371.5	371.1	350.0	365.9	366.9	359.0	346.3	321.2	345.8	358.7	342.1	351.4	360.6	360.6	360.3	348.9	327.6	309.1	353.4	372.9	373.3	373.2	373.2	8531.4	373.3	355.5
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	1.0	110.0	121.0	103.0	21.0	356.0	121.0	14.8
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	9.4	9.4	9.5	9.5	9.5	9.2	9.4	9.4	9.9	10.8	10.4	10.9	10.4	9.9	10.2	10.2	9.2	9.3	9.7	9.8	10.0	10.2	10.3	7.8	234.3	10.9	9.8
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	9.4	9.4	9.5	9.5	9.5	9.2	9.4	9.4	9.9	10.8	10.4	10.9	10.4	9.9	10.2	10.2	9.2	9.3	9.7	9.8	10.0	10.2	10.3	7.8	234.3	10.9	9.8
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	6.7	6.7	6.9	6.9	6.9	6.7	6.6	5.8	6.5	5.5	6.2	5.6	6.8	6.7	6.8	7.1	7.0	7.2	6.8	7.3	7.3	7.3	7.4	6.6	161.3	7.4	6.7
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	1.2	36.1	0.0	0.0	0.0	37.3	36.1	1.6
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	0.8	0.8	0.7	0.9	0.7	0.5	0.9	2.2	2.6	2.6	2.9	2.7	1.7	1.8	2.2	1.9	2.0	1.8	3.3	2.1	1.1	1.2	1.2	0.7	39.3	3.3	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	65.0	63.0	62.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.0	65.0	8.0
CANDELARIA-2	61.0	60.0	58.0	58.0	62.0	62.0	64.0	56.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	83.0	111.0	111.0	115.0	117.0	101.0	1124.0	117.0	46.8
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	11.0	106.0	109.0	111.0	45.0	382.0	111.0	15.9
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	14.7	14.4	14.5	14.1	14.1	15.0	15.0	13.5	14.4	14.8	14.5	12.8	14.4	14.9	13.9	14.6	14.7	14.1	14.4	15.2	14.9	15.0	14.5	14.5	346.8	15.2	14.4
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	0.1	1.3	0.9	0.0	2.3	1.3	0.1
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	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	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	0.0	0.0	0.9	2.5	2.4	1.8	1.6	1.5	1.7	2.2	3.0	2.8	2.3	2.8	2.6	2.0	2.3	2.1	2.8	2.2	2.6	3.2	3.5	3.2	51.9	3.5	2.2
VINALES_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	2.0	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.5	8.7	8.6	8.7	8.6	8.5	8.7	8.7	8.6	3.5	0.0	0.0	0.5	1.9	0.0	0.0	82.2	8.7	3.4
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.6	5.6	5.5	5.5	3.1	2.9	2.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	5.6	1.5
CELCO_COGEN	4.6	5.5	5.3	4.6	7.0	6.1	7.4	5.8	6.3	5.3	6.5	4.3	4.8	6.2	5.4	6.5	5.1	6.1	4.9	6.1	5.5	5.7	5.5	5.7	136.1	7.4	5.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	4.8	4.5	5.5	6.0	5.7	5.1	5.6	5.8	6.2	5.0	4.8	5.0	5.5	5.7	5.1	5.4	4.5	4.4	7.0	7.0	7.5	7.7	7.5	8.0	139.0	8.0	5.8
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	35.0	37.3	33.2	33.7	35.6	34.3	33.1	34.5	35.4	38.7	37.7	36.7	35.7	37.4	37.4	37.8	37.7	36.4	33.8	38.0	35.9	35.6	36.9	34.5	862.4	38.7	35.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	45.9	42.2	43.5	40.4	38.4	44.0	44.0	41.6	36.7	38.0	35.6	43.2	39.2	40.6	29.1	27.7	26.8	20.0	32.9	32.5	31.7	26.8	20.7	22.0	843.5	45.9	35.1
CMPCLAJA_COGEN	9.5	10.9	10.4	15.7	16.8	15.6	14.1	14.9	14.1	13.4	15.8	19.7	19.4	15.3	14.8	14.6	15.4	12.1	13.2	16.8	16.8	16.8	16.9	17.0	360.0	19.7	15.0
CMPCPACIFICO_COGEN	25.2	24.3	23.7	26.9	26.6	27.3	24.9	25.3	26.8	26.4	27.8	26.3	28.1	29.0	28.6	29.6	27.2	23.3	24.4	28.9	32.3	32.6	32.7	31.2	659.4	32.7	27.5
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	53.0	91.0	92.0	92.0	57.0	385.0	92.0	16.0
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	9.3	8.6	8.9	8.7	8.6	8.8	7.9	7.3	6.1	5.5	5.5	5.4	6.5	6.0	5.7	5.9	5.6	5.7	6.8	6.6	6.8	6.8	6.3	5.1	164.2	9.3	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	9.7	14.1	7.8	0.0	31.6	14.1	1.3
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	54.0	54.0	52.5	52.0	52.0	52.5	52.0	53.0	52.0	52.0	52.5	51.5	50.0	51.5	51.0	50.5	51.0	51.5	50.0	51.5	52.0	51.5	53.0	52.5	1246.0	54.0	51.9
ESCUADRON_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	4.0	4.0	4.0	4.1	4.5	4.7	4.2	29.5	4.7	1.2
SANTAMARIA_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
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
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	0.4	36.2	38.9	38.9	16.5	130.8	38.9	5.5
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021 08-11-2021

	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
BOCAMINA-2	339.0	339.0	338.0	339.0	338.0	337.0	337.0	334.0	308.0	231.0	249.0	310.0	260.0	198.0	253.0	329.0	342.0	343.0	340.0	341.0	340.0	339.0	339.0	340.0	7563.0	343.0	315.1
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	0.3	0.0	0.1	0.0	1.8	0.0	0.2	0.7	1.6	0.3	0.4	0.1	0.6	0.4	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	7.6	1.8	0.3
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	18.2	10.6	20.6	18.5	18.4	23.6	24.5	19.3	17.6	19.6	33.2	28.5	35.5	36.2	32.8	33.3	37.6	38.3	38.2	37.0	36.5	41.3	36.9	24.6	680.7	41.3	28.4
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	0.6	4.1	9.1	5.0	0.0	18.7	9.1	0.8
TRAPEN_DIESEL	28.2	19.6	19.4	14.2	10.7	10.8	26.5	37.3	45.4	68.0	67.5	65.8	66.9	69.4	68.5	66.1	67.7	66.2	63.9	65.3	72.1	70.2	67.4	51.8	1208.9	72.1	50.4
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	13.6	13.7	13.6	13.5	13.6	13.7	13.6	13.5	13.6	13.6	13.6	13.6	13.5	13.6	13.4	13.4	12.8	12.9	13.0	12.9	13.5	13.6	13.5	13.6	322.9	13.7	13.5
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	7.0	8.5	4.6	0.0	20.1	8.5	0.8
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	0.9	1.2	1.2	3.3	1.2	0.1
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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	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	2.5	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	0.9	1.8	0.5	0.9	0.8	0.4	0.0	0.2	0.5	1.2	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.8	0.3
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	0.1	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.0	0.8	0.8
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	3.6	3.1	3.3	3.6	3.4	3.3	3.0	2.9	3.0	3.1	2.9	2.9	3.4	3.4	2.8	3.1	2.9	3.3	3.5	3.7	3.1	3.2	3.4	77.3	3.7	3.2
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	0.6	3.5	3.5	2.4	9.9	3.5	0.4
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	0.1	0.1	0.1	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	0.2	0.9	1.0	0.8	2.8	1.0	0.1
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	2.0	2.0	0.7	4.8	2.0	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.6	0.8	6.7	2.6	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
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-11-2021 08-11-2021

	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-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	0.0	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	-302.5	-300.5	-293.4	-279.5	-315.5	-312.3	-326.5	-146.2	121.7	120.2	86.8	90.7	92.5	102.5	118.6	123.4	165.1	137.9	90.2	-46.1	-138.7	-186.6	-253.0	-269.1	-1920.4	165.1	-80.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-303.3	-301.4	-149.3	-280.4	-316.3	-313.0	-327.2	-147.8	119.1	117.7	84.4	88.3	90.1	100.1	116.0	120.8	162.4	135.2	87.6	-48.2	-140.5	-188.2	-254.3	-270.4	-1818.5	162.4	-75.8
CUMBRES->CHANGOS C1	314.3	312.5	305.5	291.3	328.1	324.7	338.7	156.3	-112.5	-112.4	-79.8	-83.6	-85.3	-95.2	-111.1	-115.7	-156.9	-129.7	-82.0	54.5	147.9	196.0	263.0	279.7	2148.2	338.7	89.5
CUMBRES->CHANGOS C2	312.9	311.1	304.0	289.9	326.7	323.2	337.3	155.0	-113.8	-113.8	-81.4	-85.2	-86.7	-96.7	-112.5	-117.1	-158.3	-131.1	-83.3	53.3	146.8	194.9	262.1	278.7	2116.0	337.3	88.2
TOTAL HORA.	6552.1	6235.9	6024.6	5880.7	5900.2	6044.1	6331.3	6358.8	6459.5	6903.0	7243.6	7437.4	7466.2	7513.4	7554.9	7546.9	7384.6	7350.1	7155.8	7412.8	7700.8	8022.6	7970.5	7419.6	**167,870**		
TOTAL HORA. SING	2180	2137	2152	2182	2103	2065	2077	2481	2948	2882	2728	2745	2739	2807	2849	2888	2959	2952	2850	2642	2543	2451	2325	2255	**60,940**		
TOTAL SEN	8732	8373	8177	8063	8003	8109	8409	8839	9408	9785	9971	10182	10205	10320	10404	10435	10344	10303	10006	10055	10244	10474	10295	9674	**228,810**		
CONS. PROPIOS	185	185	184	184	184	184	183	183	183	182	182	182	182	182	182	182	182	186	184	187	187	187	187	187	**4,416**		
CONS. PROPIOS SING	187	187	187	187	176	160	160	160	160	160	152	152	152	152	152	152	158	159	159	160	164	168	166	160	**3,933**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-616	-613	-526	-571	-643	-637	-665	-303	234	232	166	174	177	197	229	238	321	267	172	-101	-287	-383	-516	-549	**-4,002**		
PERDIDAS APROX.	153	137	132	123	121	127	140	159	194	220	236	249	251	256	261	261	255	249	231	230	236	251	239	204	**4,914**		
PERDIDAS APROX. SING	107	100	89	100	101	97	103	109	99	89	78	79	78	84	86	90	88	94	93	103	116	116	118	113	**2,330**		
DEMANDA APROX.	5598	5301	5183	5004	4953	5096	5344	5714	6317	6733	6991	7180	7210	7273	7341	7342	7268	7182	6912	6895	6990	7202	7028	6480	**154,538**		
DEMANDA APROX. SING	2502	2462	2402	2465	2469	2445	2479	2514	2456	2401	2331	2340	2332	2372	2381	2407	2392	2432	2426	2481	2550	2550	2558	2532	**58,678**		
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 :	8022.6	8023

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 08 de noviembre de 2021

08-11-2021	Ultima Actualización:	11-08-2021	22:22	CMG-Online:	207.2	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv									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	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	NM202109072 2	AES ANDES	-	
00:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	NM202109072 3	AES ANDES	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
00:42	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
01:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
01:11	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
01:48	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:56	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
02:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
02:36	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
02:36	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
03:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
03:07	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
03:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	SSCC	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	MT
03:18	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:20	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
03:21	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	MT
03:24	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
03:54	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SIF	Sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW	-	-	IL 2021002297 - IF 202100xxxx	ENGIE GENERACION	-	-
04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
04:02	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2021002398 - SDCF 2021098409	ENGIE	-	-
04:03	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	PC
04:03	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
04:05	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:08	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
04:08	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:10	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:45	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	Reparación de los tubos de caldera	-	-	IL 2021002398 - SDCF 2021098409	ENGIE	-	-
05:14	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Baja a MT + SSCC antes de iniciar Pruebas de Consumo Específico Neto	-	-	SI 2021093311	AES ANDES	-	-
05:19	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:21	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:23	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:49	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:57	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	DE GNL_E a GN_A	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	DE GNL_E a GN_A	-	-	IL 2021002295	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
06:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de Consumo Específico Neto	-	-	SI 2021093311	AES ANDES	-	-
06:05	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
06:10	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:10	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:15	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:19	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	
06:20	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
06:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
06:21	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:36	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:42	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	MT
06:43	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
06:43	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	IL 2021002295	ENEL GENERACION	-	
06:43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	PC
06:49	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:49	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible. DE GN_A a GNL_E	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible. DE GN_A a GNL_E	-	-	IL 2021002295	ENEL GENERACION	-	
07:08	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
07:18	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:21	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:23	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:23	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:26	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
07:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
07:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
07:43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
07:45	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
07:45	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ARAUCO	-	PC

08-11-2021	Ultima Actualización:	11-08-2021	22:22	CMG-Online:	207.2	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv									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	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021002393	AES ANDES	-	-
08:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en política de precio.	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
08:09	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SI 2021096055 - IL 2021002238	AES ANDES	-	-
08:14	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	LC	CI	-	OT	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
08:15	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a MTP	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
08:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	MT
08:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:23	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OT	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC
08:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:35	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
08:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
08:35	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371-2021002367	AES ANDES	-	MT
08:39	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
08:45	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC
08:45	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt e Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
09:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Fin Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
09:25	-	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	-	
09:32	-	TOTAL ERNC	-	-95	-	-	-	-	OM	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 100 MVA - SD 97258	-	-	-	CDC	-	-
09:32	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
09:32	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:32	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:32	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:32	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371-2021002367	AES ANDES	-	
09:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
09:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	
09:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
09:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Sale de servicio en forma intempestiva con 95 MW	-	-	IF 2021003099	ENGIE GENERACION	-	-
09:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	PC
09:45	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Inicio activacion CTF(+)	-	-	IL 2021002256	COLBUN	-	PC
09:45	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:45	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:45	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Fin activacion CTF(+)	-	-	IL 2021002256	COLBUN	-	MT
10:05	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
10:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
10:05	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
10:05	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
11:05		**MOV. CMG**	-				-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
11:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	140	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	
11:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
11:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
11:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
11:30	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
11:40	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	MT
11:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:06	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:06	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
12:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
12:11	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371-2021002367	AES ANDES	-	MT
12:11	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC

08-11-2021	Ultima Actualización:	11-08-2021	22:22	CMG-Online:	207.2	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv									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
12:25	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 96055	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
13:01	-	MAULE	MAULE_DIESEL	7.5	N	LC	CI	-	OM	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
13:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:09	-	MAULE	MAULE_DIESEL	6	N	LC	CI	-	OM	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
13:23	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371-2021002367	AES ANDES	-	
13:23	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
13:45	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	
13:45	-	TOTAL ERNC	-	-140	-	-	-	-	OM	Redistribución prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 100 MVA - SD 97258	-	-	-	CDC	-	-
13:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	26	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:45		**MOV. CMG**	-				-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	-	-	-
14:48	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:48	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:17	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		PO	-	EP	-	EP	PO 90 MW.	-	-	SI 2021097144	AES ANDES	-	-
15:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM		-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
15:32	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	P	-	EP		EP	-	-	-	SI 2021095243	PRIME ENERGIA	-	-
15:49	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	P	-	FS		EP	-	-	-	SI 2021095243	PRIME ENERGIA	-	-
16:01		COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	FS	-	FS		MM	Inicia mantenimiento mayor.			SI 2021097621	CARDONES		-
16:11	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002378	AES ANDES	-	PC
16:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:11	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
16:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
16:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
16:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
16:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
16:51	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SI 2021093311	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MT	RE	Sube a MT normal	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION		-
17:01	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TV	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
17:07	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Tensión en S/E Constitución, se retira del servicio.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
17:14	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control Tensión en S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
17:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Se retira del servicio.	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	FS
17:35	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Solicitada E/S	-	-	-	COLBUN		PP
17:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021097144	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:43	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Se retira del servicio.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION		
17:43	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Retira BL2	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:44	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	MTP	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
17:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN		MT
17:55	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Sincronizada a MT por CSG	-	-	-	COLBUN		MT
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002393	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-		AES ANDES	-	-
18:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		FS
18:16	-	TOTAL ERNC	-		-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 100 MVA - SD 97258	-	-	-	CDC	-	-
18:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	CI	PCP	OM		Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002312	ENLASA		CI
18:30	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		PC
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN		PC
18:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION		PC
18:39	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	Solicitada E/S	-	A	-	COLBUN		PP
18:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	COLBUN		MT
18:53	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		PP
18:53	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
18:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION		PP
18:58	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION		MT
19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	Cambio de Combustible de GNL E a GN A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	Cambio de Combustible de GNL E a GN A.	-	-		ENEL GENERACION	-	PC
19:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Inicia Pruebas.	-	-	SD 2021094940	COLBUN	-	
19:01	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
19:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Solicitada E/S	-	N	-	ENEL GENERACION		PP
19:04	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:04	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:04	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:04	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:04	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
19:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:06	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	P	-	EP		EP	-	-	-	SI 2021095243	PRIME ENERGIA	-	-
19:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	MT
19:11	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	P	-	FS		EP	-	-	-	SI 2021095243	PRIME ENERGIA	-	-
19:15	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:18	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:20	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:20	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:20	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	DF	-	FS	-	SIF		-	-	IF XXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	
19:21	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:24	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:24	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	220	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
19:30	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
19:30	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	

08-11-2021	Ultima Actualización:	11-08-2021	22:22	CMG-Online:	207.2	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv									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
19:32	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002369	CRELL	-	PC
19:32	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	PC
19:35	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Fi naliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	PC
19:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:35	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
19:35	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
19:35	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:37	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:37	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:43	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
19:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:48	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
19:49	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:50	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PC		OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
19:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	PC
19:56	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:57	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
19:57	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	-	PC		OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:59	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:59	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	
19:59	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la Partida	-	-	IF 2021003105	ENOR CHILE	-	
19:59	-	NEWEN	NEWEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:02	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC
20:02	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	PC		OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
20:04	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
20:08	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	N	-	PC		OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:12	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002338	-	-	-	STS	-	
20:12	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
20:18	-	NEWEN	NEWEN_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:25	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	-	N	-	PC		OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
20:44	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OT	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
20:47	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Control tensión en la barra de S/E contitución kV.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
20:48	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	
20:49	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
20:53	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	4.5	N	LC	CI	-	OT	Control tensión en la barra de S/E contitución kV.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
20:53	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancelada IF 2021003105.	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
21:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002405. Cancelada limitación IL 2021002367	-	-	IL 2021002371-2021002405	AES ANDES	-	
21:02	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:04	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	PO	LC	EP		EP	-	-	-	SI 2021097949	ENEL GENERACION	-	
21:16	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:24	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:24	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:25	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Control de tensión.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
21:25	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:28	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
21:41	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:44	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:46	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:49	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:12	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:12	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:13	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
22:14	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:14	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	PC
22:29	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:29	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	70	N	LC	CI	-	OM	-	inicia Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
22:29	-	NEWEN	NEWEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:29	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	
22:29	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
22:29	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	-	N	-	PS		OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:29	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	N	-	PS		OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:30	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	
22:33	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:38	-	NEWEN	NEWEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
22:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
22:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
22:41	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
22:41	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF XXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	
22:42	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF XXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	
22:44	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS		OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	-	DN	-	FS		OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	246	LF	-	PC	PCP	OM	Problemas en sistema de abatimiento de emisiones de material particulado, fabric filter, según IL 2021002407.	-	-	IL 2021002407	AES ANDES	-	-
22:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
22:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
22:56	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
22:56	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	-	PS		OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:56	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	PS		OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:56	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PS		OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:59	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
23:00	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF XXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	
23:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
23:01	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
23:07	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:10	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
23:14	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
23:14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:14	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
23:14	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	

08-11-2021	Ultima Actualización:	11-08-2021	22:22	CMG-Online:	207.2	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv									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
23:14	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
23:15	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF XXX - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	
23:16	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
23:16	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
23:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
23:28	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
23:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
23:30	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021002405	-	-	IL 2021002371-2021002406	AES ANDES	-	
23:31	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	40	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
23:34	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:35	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:36	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
23:36	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
23:36	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
23:36	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:36	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:36	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
23:36	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
23:36	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:41	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:52	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	
23:53	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Lunes 08 de Noviembre del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	98.5	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	734.9	738.5	+0.49 %	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	6.3	GNP	
Alena	290.8	941.3	+223.73 %	P
Alfalfal	1489.0	1470.5	-1.24 %	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	24.8	26.4	+6.54 %	PMG
Ancoa	410.4	391.4	-4.63 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3267.3	354.4	(*) -89.15 %	LF, DF
Angamos-ANG1	5456.8	5756.0	+5.48 %	
Angamos-ANG2	6239.6	5755.0	-7.77 %	
Angostura	1824.0	2030.0	+11.29 %	RO
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	2638.0	2548.1	-3.41 %	MM, RO
Arauco	0.0	7.6	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	5.0	GNP	
Arica-M2AR	0.0	2.8	GNP	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO
Bess Andes	-	0.5	GNP	
Bess Angamos	-	12.4	GNP	
Bess Cochrane	-	0.8	GNP	
Blanco	739.0	720.4	-2.52 %	
Bocamina 2	6459.6	7563.0	+17.08 %	
CALAMA	1059.0	772.9	-27.02 %	P
CAMPOS DEL SOL	338.7	335.4	-0.96 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	1414.9	895.4	-36.72 %	RO, DF
CMPC Cordillera	0.0	37.3	GNP	RO
CMPC Laja	600.0	360.0	-40.00 %	
CMPC Pacífico	552.1	659.4	+19.43 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	39.3	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	10.3	8.7	-15.57 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
Campiche	2806.4	5191.0	(*) +84.97 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Masisa	0.0	0.0	-	DF, LF
Maule	0.0	35.0	GNP	
Mejillones IEM	5809.7	6593.5	+13.49 %	LF
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	728.8	295.4	-59.46 %	LF, DF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	2184.0	885.3	(*) -59.46 %	DF
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	496.6	+21.71 %	RO
Mercurio Sur	32.2	34.1	+5.71 %	P
Mocho	164.7	143.8	-12.68 %	
NEGRETE	150.7	483.4	+220.76 %	
Nalcas	55.3	54.5	-1.56 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	7802.6	7682.0	-1.55 %	
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	450.0	1115.0	+147.78 %	
Newen Diésel	0.0	31.6	GNP	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	1945.1	2569.3	+32.09 %	LF
Norgener-NTO2	1838.4	2247.2	+22.24 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	139.0	-58.63 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	862.4	-2.88 %	
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	120.1	119.8	-0.28 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	0.0	0.0	-	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	382.0	GNP	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	180.0	193.0	+7.22 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	540.0	1124.0	+108.15 %	
Candelaria Solar	26.0	26.8	+3.11 %	
Canutillar	400.0	867.0	+116.75 %	
Capullo	148.8	136.8	-8.06 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	157.0	163.1	+3.89 %	PMG
Carilafquén	144.0	192.5	+33.65 %	
Celco	120.0	136.1	+13.42 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	96.0	0.0	-100.00 %	
Cerro Tigre	618.6	0.0	-100.00 %	P
Chacabuquito	398.4	414.7	+4.09 %	
Chacayes	1274.8	1700.0	+33.35 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	126.8	141.6	+11.68 %	
Chiburgo	253.0	253.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	15.9	20.1	+26.70 %	PMG
Cholguán	216.0	164.2	-24.00 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	18.7	GNP	LF
Cipreses	378.2	426.2	+12.71 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6535.6	4922.3	(*) -24.69 %	
Cochrane-CCH2	5596.8	4175.0	(*) -25.40 %	LF
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
Cogen. Biobío	492.0	1246.0	+153.25 %	
Colbún	2794.2	2508.0	-10.24 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	82.2	-	PMG
Convento Viejo	127.2	128.6	+1.07 %	
Coronel Diésel	0.0	130.8	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	240.0	259.6	+8.15 %	
Curillinque	1355.7	1286.5	-5.11 %	RO
Dadinco	18.4	21.4	+16.51 %	
Degañ	9.9	0.0	-100.00 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	30.5	31.8	+4.26 %	P
PFV Las Majadas	81.4	89.9	+10.36 %	P
PFV PLAYERITO	27.4	30.4	+11.14 %	P
PFV PLAYERO	27.5	30.3	+10.33 %	P
PFV PMGD Esfena	-	13.8	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	1452.7	1346.9	-7.29 %	P
PFV SANTA ISABEL	1060.4	1387.7	+30.87 %	
PFV SOL DE LILA	404.8	403.2	-0.39 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	1057.9	890.1	-15.87 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	69.6	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	39.2	38.0	-3.22 %	PMG
Palmucho	756.7	758.4	+0.22 %	
Pangue	1689.1	3255.3	(*) +92.72 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	6767.7	8151.7	(*) +20.45 %	
Peuchén	553.1	506.5	-8.43 %	
Pilmaiquén	620.0	623.8	+0.61 %	RO
Placilla	0.0	7.9	-	PMG
Planta Valdivia	613.3	680.7	+10.99 %	
Pretty Field	28.7	23.2	-19.02 %	P
Providencia	24.0	30.2	+25.83 %	MM
Puente Solar	27.0	27.1	+0.04 %	P
Pulelfu	110.4	111.9	+1.36 %	PMG
Pullinque	400.0	313.4	-21.65 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	326.0	341.0	+4.60 %	
Queltehues	684.6	709.7	+3.67 %	DF
Quilleco	533.1	362.0	-32.10 %	
Quintay	0.0	3.1	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1070.0	1010.0	-5.61 %	
Quintero 1A Gas Arg	140.0	713.0	+409.29 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1635.0	1305.0	-20.18 %	
Quintero 1B Gas Arg	70.0	543.0	+675.71 %	
RENAICO 2	-	1.5	GNP	
Ralco	5348.1	5670.4	+6.03 %	RO
Rapel	770.4	2057.9	(*) +167.11 %	
Rauquén	93.0	97.2	+4.57 %	
Renaico	96.2	126.0	+31.04 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	84.9	87.4	+2.98 %	
Rucatayo	661.0	658.7	-0.35 %	
Rucúe	1240.7	1150.0	-7.31 %	
Río Colorado	240.0	267.3	+11.38 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	228.0	233.8	+2.52 %	
Domeyko	227.2	214.6	-5.55 %	P
Don Jorge	27.8	31.5	+13.32 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	328.0	465.5	+41.92 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.6	5.5	-1.36 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	
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	346.8	-9.70 %	RO
Escuadrón	71.8	29.5	-58.91 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	2.3	GNP	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	210.7	GNP	
Eólica Aurora	595.8	293.3	-50.77 %	
Eólica Cabo Leones 1	276.8	325.3	+17.50 %	
Eólica Cabo Leones 2	314.8	248.2	-21.14 %	
Eólica Cabo Leones 3	2240.8	318.8	(*) -85.77 %	
Eólica Canela	48.7	0.0	-100.00 %	
Eólica Canela 2	327.3	0.0	-100.00 %	
Eólica Cuel	287.7	322.5	+12.10 %	
Eólica El Arrayán	560.7	725.3	+29.36 %	
Eólica El Maitén	88.2	115.1	+30.56 %	
Eólica La Esperanza	77.6	134.0	+72.64 %	PMG
Eólica La Estrella	54.1	481.7	+790.39 %	
Eólica La Flor	246.3	392.9	+59.52 %	
Eólica Lebu	63.8	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	285.9	322.7	+12.87 %	
Eólica Los Cururos	447.4	493.3	+10.26 %	
Eólica Monte Redondo	178.7	168.6	-5.67 %	
Eólica Punta Colorada	40.3	62.1	+53.97 %	
Eólica Punta Palmeras	256.3	250.2	-2.37 %	
Eólica Punta Sierra	674.2	571.7	-15.20 %	RO
Eólica Renaico	1114.9	1232.6	+10.57 %	
Eólica San Gabriel	1780.8	1997.9	+12.19 %	
Eólica San Juan	476.5	428.1	-10.16 %	
Eólica San Pedro	41.9	5.0	-88.00 %	LF
Eólica San Pedro 2	93.7	13.5	-85.64 %	LF
Eólica Sarco	327.2	399.9	+22.22 %	
Eólica Sierra Gorda	1012.7	1061.6	+4.82 %	
Eólica Talinay Oriente	473.5	662.6	+39.94 %	
Eólica Talinay Poniente	432.9	545.4	+25.98 %	
Eólica Taltal	478.8	661.1	+38.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Huasco	22.2	23.4	+5.55 %	
Río Picoiquén	168.0	144.7	-13.86 %	
SF Energía	1353.7	843.5	-37.69 %	
San Andrés	417.5	366.9	-12.12 %	
San Clemente	72.0	73.8	+2.50 %	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	4632.3	0.0	(*) -100.00 %	
San Isidro 1 Gas Arg	1119.4	8012.5	(*) +615.77 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	4978.2	0.0	(*) -100.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	1900.0	8531.4	(*) +349.02 %	
San Javier	37.2	38.7	+3.87 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	75.9	91.8	+20.91 %	
Santa Fe	79.2	82.2	+3.83 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	161.3	-32.79 %	
Santa María	0.0	0.0	-	MM
Santa Rita	29.7	27.1	-8.47 %	
Sauzal	1386.0	1342.9	-3.11 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	230.0	241.0	+4.78 %	
Solar Aguila 1	9.6	15.5	+61.56 %	
Solar Almeyda	546.6	582.9	+6.64 %	
Solar Andes	200.2	221.0	+10.40 %	LF
Solar Andes 2A	769.2	782.5	+1.73 %	
Solar Antay	75.2	75.8	+0.70 %	PMG
Solar Atacama 2	1508.4	1586.9	+5.20 %	
Solar Carrera Pinto	780.6	846.4	+8.43 %	
Solar Cerro Dominador	970.6	1049.2	+8.09 %	
Solar Chañares	315.5	335.9	+6.48 %	
Solar Diego de Almagro	237.1	216.7	-8.61 %	
Solar Doña Carmen	265.4	253.6	-4.46 %	
Solar El Pelícano	980.2	1055.0	+7.63 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1626.0	1608.3	-1.09 %	
Solar FV Bolero	1292.1	1311.0	+1.47 %	
Solar Finis Terrae	776.6	1095.6	+41.08 %	LF
Solar GPG San Pedro	675.8	536.5	-20.61 %	
Solar Huatacondo	415.3	809.1	+94.79 %	
Solar Jama	451.7	285.7	-36.74 %	
Solar Javiera	573.7	630.8	+9.95 %	
Solar La Huayca 2	115.0	170.1	+47.83 %	
Solar La Silla	13.8	16.4	+18.84 %	
Solar Lalackama	579.2	517.0	-10.75 %	
Solar Lalackama 2	121.5	164.4	+35.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	1083.8	1233.0	+13.76 %	
Eólica Totoral	182.4	127.1	-30.32 %	
Eólica Ucuquer 2	72.3	60.9	-15.68 %	
Eólica Valle de los Vientos	593.9	417.7	-29.67 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	926.0	989.5	+6.86 %	
Guacolda 1	2169.5	2547.0	+17.40 %	LF
Guacolda 2	1860.0	2197.0	+18.12 %	LF
Guacolda 3	3133.8	2679.0	-14.51 %	
Guacolda 4	0.0	0.0	-	MM
Guacolda 5	2448.8	2834.0	+15.73 %	
Guayacán	213.3	228.7	+7.22 %	
HP EL ATAJO	15.5	24.2	+56.79 %	
HP FLORIDA II	197.0	148.1	-24.82 %	
HP FLORIDA III	50.4	50.3	-0.20 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	416.0	486.5	+16.95 %	
Hornitos-CTH	3308.4	3296.3	-0.37 %	
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1106.7	1072.7	-3.07 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	325.0	324.2	-0.25 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	MM
Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P
LA HUELLA	803.1	805.9	+0.36 %	
LLANOS BLANCOS	-	4.0	GNP	
LOS OLMOS	243.3	411.2	+69.01 %	P
La Confluencia	1945.4	1907.8	-1.93 %	
La Higuera	2439.9	2317.7	-5.01 %	
La Mina	386.6	309.4	-19.97 %	
La Portada-TECNET	0.0	11.0	GNP	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	0.0	-	MM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	51.9	-66.72 %	
Licán	188.0	169.9	-9.64 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	384.0	374.8	-2.40 %	
Llauquereo	27.3	26.0	-4.94 %	PMG
Loma Alta	560.8	540.5	-3.62 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	234.3	-30.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Llano de Llampos	854.0	915.2	+7.16 %	
Solar Loma Los Colorados	4.9	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	272.2	309.6	+13.76 %	LF
Solar Los Tilos	38.2	38.1	-0.24 %	
Solar Luz del Norte	1277.9	1319.2	+3.23 %	
Solar María Elena	588.3	613.7	+4.33 %	
Solar Nuevo Quillagua	998.3	1010.4	+1.22 %	
Solar PFV Granja Solar	893.2	1149.6	+28.71 %	
Solar PV Conejo	876.5	1074.0	+22.53 %	LF
Solar PV Salvador	642.2	635.4	-1.06 %	
Solar Pampa Camarones	42.7	46.5	+8.97 %	
Solar Pampa Solar Norte	661.2	727.5	+10.03 %	
Solar Piloto Cardones	1.8	1.9	+1.65 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	49.7	75.3	+51.41 %	
Solar Pozo Almonte 3	98.2	159.1	+62.00 %	
Solar Puerto Seco	93.1	85.9	-7.69 %	PMG
Solar Quilapilún	1024.6	1046.4	+2.13 %	
Solar SDGx01	8.3	8.0	-3.37 %	PMG
Solar San Andrés	388.5	429.4	+10.53 %	
Solar Santiago	695.6	678.3	-2.50 %	
Solar Uribe	485.5	500.7	+3.14 %	
Solar Usya	427.6	143.3	-66.48 %	LF
TAMAYA SOLAR	743.6	430.1	-42.16 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	527.0	87.0	-83.49 %	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	1383.0	1016.3	-26.51 %	
Teno	0.0	0.7	GNP	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DRO
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	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	-	RO
Tocopilla-U16 GNL	1730.0	1986.1	+14.80 %	RO
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO
Trapén	638.7	1208.9	+89.29 %	LF
Trincao	247.7	322.9	+30.37 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	252.0	262.2	+4.03 %	
Los Hierros 2	41.5	49.4	+18.94 %	
Los Lagos Solar	18.6	21.0	+12.69 %	P
Los Molles	33.5	36.0	+7.32 %	
Los Pinos	0.0	385.0	GNP	
Los Quilos	676.0	673.0	-0.44 %	
Los Vientos	0.0	356.0	GNP	
MALGARIDA	2216.5	2254.0	+1.69 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	329.9	746.7	+126.36 %	P
MALLECO SUR	676.8	1519.2	+124.46 %	
MECO CHILLAN	56.6	65.4	+15.41 %	P
Machicura	408.0	408.0	-	LF
Maitenes	191.1	198.6	+3.92 %	DF
Malalcahuello	88.8	84.0	-5.41 %	
Mampil	347.5	348.3	+0.23 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	77.6	-19.17 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.1	-	PMG
Ujina-1	0.0	11.7	GNP	
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	4320.0	4149.0	-3.96 %	LF
Villa Alegre	83.1	86.6	+4.21 %	
Villa Solar	25.7	24.5	-4.63 %	
Viñales	0.0	0.1	GNP	MM
Volcán	234.9	231.6	-1.40 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**206270.3**	**217369.7**	**+5.38 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.7	22.1	-2.40 %
Allipén	52.7	44.4	-15.79 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	0.5	48.3	+8848.15 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	58.0	86.1	+48.58 %
Aviles	19.2	17.8	-7.41 %
BERRUECO	57.7	59.6	+3.34 %
Bellavista 1	23.4	100.7	+329.61 %
Biocruz	-	3.3	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	15.1	21.4	+42.35 %
CASABERMEJA	9.5	6.5	-31.65 %
Caimi	0.3	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	16.0	24.0	+49.98 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	41.2	43.9	+6.42 %
Cañete	-	9.9	-
Chacabuco	96.0	96.3	+0.35 %
Chanleufu	0.2	0.8	+363.81 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	4.8	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	26.5	27.5	+3.51 %
Collil	30.2	17.8	-41.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	19.0	-
Correntoso	47.8	38.3	-19.76 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	7.3	11.7	+60.73 %
Curacautín	-	6.7	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	23.9	27.0	+12.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillay	23.2	27.4	+18.17 %
RAULI	97.8	98.9	+1.18 %
RINCONADA NORTE	14.2	11.9	-16.33 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.6	11.8	+224.18 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	13.6	21.3	+56.75 %
Robleria	18.2	24.4	+34.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	6.1	7.9	+29.92 %
SANTA CAROLINA	29.4	29.6	+0.88 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	12.4	-
Santa Ester	29.0	29.7	+2.24 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	8.9	14.8	+66.77 %
Santa Luisa	-	5.1	-
Saturno Norte	50.7	50.7	+0.09 %
Sauce Andes	6.7	10.8	+62.05 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.7	68.8	+1.58 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	13.2	14.0	+6.15 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	39.1	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	23.2	25.5	+9.87 %
Solar Antonia	24.0	23.6	-1.72 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	22.1	11.5	-48.07 %
Solar Cabilsol	25.5	20.6	-19.41 %
Solar Cachiyuyo 2	96.4	67.6	-29.88 %
Solar Calama 1	99.0	82.7	-16.44 %
Solar Calle Larga	31.0	31.7	+2.12 %
Solar Canesa 1	30.0	28.4	-5.08 %
Solar Casuto	24.6	24.8	+1.09 %
Solar Catemu	18.9	19.1	+0.98 %
Solar Catán	29.0	30.0	+3.28 %
Solar Cernicalo 1	15.4	16.3	+5.89 %
Solar Cernicalo 2	15.4	15.0	-2.44 %
Solar Chalinga	0.0	26.1	-
Solar Chancon	25.4	24.9	-1.97 %
Solar Chimbarongo	24.8	26.5	+7.02 %
Solar Chuchiñi	18.8	16.7	-11.02 %
Solar Citrino	26.6	26.3	-1.19 %
Solar Cordillerilla	11.9	4.9	-59.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	90.1	84.2	-6.59 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	47.4	76.4	+61.08 %
Dongo	16.9	17.9	+5.87 %
Donguil	3.5	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	3.0	8.4	+175.38 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	78.2	80.0	+2.34 %
EL ROMERAL	80.9	87.8	+8.49 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	17.3	24.9	+43.77 %
El Arrayán	-	9.1	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	33.8	50.4	+49.03 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.7	11.9	+10.57 %
El Condor	10.9	11.3	+3.95 %
El Diuto	50.9	67.1	+31.94 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	90.9	93.5	+2.84 %
El Llano	8.2	8.2	+0.12 %
El Manzano	12.6	47.8	+278.14 %
El Mirador	0.0	8.3	-
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	31.1	-
El Resplandor	27.0	27.2	+0.79 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	77.3	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	9.9	15.6	+57.27 %
Eólica El Arrebol	21.1	129.0	+512.30 %
Eólica Huajache	41.0	54.9	+33.97 %
Eólica Las Peñas	54.6	119.2	+118.29 %
Eólica Lebu 3	35.8	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	61.4	32.7	-46.84 %
Eólica Ucuquer	49.4	92.4	+86.95 %
Eólico El Nogal	19.5	92.4	+373.17 %
GR Pitao	100.0	102.3	+2.36 %
Galpón	18.3	26.1	+42.88 %
Gami	-	0.0	-
Granada	89.2	93.3	+4.62 %
Guanaco Solar	29.0	29.2	+0.58 %
HBS	-	2.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Covadonga	84.1	83.1	-1.16 %
Solar Crucero	22.0	25.1	+14.01 %
Solar Cruz	31.8	32.3	+1.38 %
Solar Cuz Cuz	19.5	20.4	+4.09 %
Solar Don Eugenio	27.5	24.9	-9.30 %
Solar Don Mariano	26.5	27.0	+2.06 %
Solar Eclipse	64.3	66.2	+2.87 %
Solar El Boco	31.9	64.2	+101.29 %
Solar El Chincol	31.0	32.0	+3.45 %
Solar El Chucao	25.4	27.9	+9.75 %
Solar El Divisadero	22.1	30.3	+37.46 %
Solar El Estero	14.4	16.8	+16.83 %
Solar El Laurel	69.1	71.3	+3.22 %
Solar El Picurio	30.4	31.3	+2.80 %
Solar El Pilpen	28.7	30.8	+7.35 %
Solar El Pitio	25.2	31.1	+23.57 %
Solar El Queltehue	31.9	-	-
Solar El Quemado	25.5	25.8	+1.35 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	21.3	88.4	+314.79 %
Solar El Sauce	21.3	27.9	+30.75 %
Solar Encon	68.6	81.3	+18.62 %
Solar Esperanza	24.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	25.2	25.5	+1.48 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	53.9	54.2	+0.58 %
Solar GR Pepa	94.6	91.9	-2.80 %
Solar GR Santa Rosa	81.0	91.2	+12.64 %
Solar Girasoles	21.3	24.2	+13.77 %
Solar Guadalao	25.0	27.4	+9.54 %
Solar Homero	31.7	-	-
Solar Hormiga	16.0	17.0	+6.39 %
Solar Hornitos	2.2	0.8	-65.48 %
Solar Illapel 5X	30.6	30.5	-0.31 %
Solar Jahuel	58.8	59.7	+1.51 %
Solar Jaururo	24.7	24.8	+0.33 %
Solar José Soler Mallafré	13.7	15.3	+11.24 %
Solar Konda	23.9	24.1	+0.62 %
Solar La Acacia	70.8	75.9	+7.15 %
Solar La Blanquina	78.3	80.0	+2.20 %
Solar La Chapeana	18.2	21.5	+17.61 %
Solar La Chimba Bis	18.8	21.0	+11.79 %
Solar La Esperanza 2	74.8	94.9	+26.85 %
Solar La Estancia	27.2	27.2	+0.10 %
Solar La Frontera	39.9	37.1	-6.90 %
Solar La Lajuela	66.9	78.4	+17.17 %
Solar La Manga	29.1	16.6	-42.86 %
Solar La Quinta	27.5	30.4	+10.66 %
Solar Lagunilla	19.3	27.3	+41.32 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	9.8	-
Hidrobonito MC1	49.5	69.6	+40.43 %
Hidrobonito MC2	29.6	41.4	+39.82 %
Hidroeléctrica Cumpeo	54.4	31.0	-43.09 %
Homero	-	30.7	-
Huape	26.4	26.5	+0.32 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	8.9	+23.61 %
LAS TORTOLAS	25.8	31.2	+21.02 %
LLAY LLAY	83.8	62.6	-25.30 %
LUMBRERAS	27.0	32.5	+20.58 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	3.6	4.8	+32.83 %
La Compañía 2	28.7	8.9	-68.92 %
La Ligua	20.6	20.6	+0.02 %
La Montaña 1	8.5	25.3	+196.47 %
La Montaña 2	4.5	13.8	+208.82 %
La Paloma	2.5	3.4	+35.91 %
La Viña - Alto la Viña	8.7	12.5	+43.45 %
Las Cabras	8.1	19.3	+137.32 %
Las Chacras	24.0	27.1	+12.66 %
Las Flores	27.6	37.7	+36.87 %
Las Lechuzas	32.4	32.7	+0.90 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	94.0	95.1	+1.10 %
Lingue Solar	26.6	29.8	+12.17 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	23.7	27.4	+15.44 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	76.9	118.5	+54.02 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	3.2	2.3	-29.27 %
Los Corrales 2	13.5	12.1	-10.36 %
Los Molinos	85.5	101.5	+18.68 %
Los Morros	21.8	34.3	+57.48 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	5.7	7.7	+35.06 %
Los Perales	21.7	20.7	-4.57 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	10.3	12.9	+25.34 %
Maisan	2.5	3.8	+51.10 %
Malinke	24.7	24.1	-2.44 %
Mallarauco	16.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Codornices	33.2	33.6	+1.15 %
Solar Las Mercedes 1	26.5	27.0	+1.71 %
Solar Las Mollacas	18.2	16.7	-8.31 %
Solar Las Palomas	28.9	31.9	+10.21 %
Solar Las Perdices	28.3	28.7	+1.65 %
Solar Las Rojas	22.8	22.7	-0.60 %
Solar Las Terrazas	24.6	1.6	-93.41 %
Solar Las Torcazas	-	29.2	-
Solar Las Turcas	29.7	29.9	+0.54 %
Solar Lipangue	16.9	21.6	+28.27 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	77.1	-
Solar Lo Miranda	64.0	65.8	+2.74 %
Solar Lo Sierra	18.6	20.4	+9.60 %
Solar Loreto	25.1	25.3	+0.56 %
Solar Los Gorriones	30.8	32.1	+4.23 %
Solar Los Libertadores	54.6	19.8	-63.79 %
Solar Los Paltos	25.6	26.3	+2.55 %
Solar Los Patos	30.2	32.4	+7.15 %
Solar Los Puquios	5.8	9.7	+67.41 %
Solar Luce	24.7	26.3	+6.36 %
Solar Luders	29.0	31.7	+9.34 %
Solar Luna	17.7	20.7	+17.14 %
Solar Luna del Norte	21.2	22.2	+4.81 %
Solar Malaquita 2	63.6	98.4	+54.56 %
Solar Marchigue 2	74.8	92.9	+24.24 %
Solar Marchigue 7	22.8	27.2	+19.22 %
Solar Marin	29.8	30.2	+1.57 %
Solar Montt	30.2	30.2	-0.04 %
Solar Norte Chico 1	0.0	19.7	-
Solar Ocoa	28.7	31.4	+9.34 %
Solar Olivillo	76.8	87.6	+14.07 %
Solar Ovejería	83.3	84.1	+0.97 %
Solar PFV Mostazal	96.7	95.1	-1.71 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.7	14.8	+0.61 %
Solar Pama	15.8	15.5	-1.75 %
Solar Panquehue 2	40.5	45.0	+10.95 %
Solar Paraguay	87.6	95.8	+9.35 %
Solar Parque Bicentenario	28.1	29.2	+3.90 %
Solar Pedreros	29.7	30.4	+2.31 %
Solar Peralillo	31.0	27.6	-11.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	24.7	28.6	+15.79 %
Solar Pirque	26.7	26.9	+0.65 %
Solar Placilla	79.9	86.6	+8.39 %
Solar Población	22.5	26.3	+16.99 %
Solar Portezuelo	24.9	27.2	+8.93 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	22.7	23.2	+2.32 %
Solar Punta Baja	19.1	20.7	+8.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.4	1.3	-1.89 %
María Pinto	23.4	26.6	+13.62 %
Melo	31.1	46.0	+47.76 %
Membrillo	24.3	26.2	+7.70 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	15.8	22.7	+43.85 %
Minihidro El Toro	16.6	23.8	+43.06 %
Minihidro Santa Rosa	8.2	11.6	+40.45 %
Molinera Villarrica	4.3	5.7	+33.90 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	0.8	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.7	0.5	-23.75 %
Munilque 2	8.1	11.0	+35.39 %
Mutupin	27.3	30.0	+9.74 %
Nahuen	89.9	96.7	+7.58 %
OVALLE NORTE	53.9	52.1	-3.29 %
Orafti	-	0.1	-
Orion	27.3	30.6	+12.10 %
PENCAHUE ESTE	20.3	20.5	+0.85 %
PFV Alcaldesa	20.1	22.0	+9.61 %
PFV CANELILLO	26.4	22.2	-15.94 %
PFV CIPRES	73.5	96.0	+30.70 %
PFV COCINILLAS	27.8	28.1	+1.19 %
PFV PITRA	28.2	29.9	+6.01 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.4	-
PFV PMGD El Flamenco	7.7	7.7	+0.53 %
PFV PMGD Pegasus Solar	23.6	27.0	+14.31 %
PFV PMGD San Camilo	27.9	30.6	+9.86 %
PFV SANTA INES	53.3	50.0	-6.14 %
PINARES	-	15.9	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	52.7	52.6	-0.31 %
PMGD PFV El Castaño	23.9	24.0	+0.23 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	20.1	9.8	-51.45 %
PMGD PFV La Foresta	18.2	18.8	+3.20 %
PMGD PFV La Muralla	0.0	15.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	28.8	15.9	-44.56 %
PMGD PFV Vicente	19.5	20.4	+4.68 %
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-
Pachira	-	0.0	-
Paine	98.2	98.6	+0.46 %
Palmar	50.5	47.8	-5.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Queltehue	28.5	28.7	+0.73 %
Solar RLA	22.0	24.9	+12.85 %
Solar Ranguil	24.5	27.9	+13.51 %
Solar Rodeo	25.8	24.9	-3.76 %
Solar Rovián	64.1	65.8	+2.70 %
Solar San Francisco	61.3	30.7	-49.99 %
Solar San Isidro	25.7	26.4	+2.61 %
Solar San Pedro	22.8	22.4	-1.80 %
Solar Santa Adriana	21.0	21.6	+3.07 %
Solar Santa Amelia	27.9	33.6	+20.32 %
Solar Santa Cecilia	14.5	13.1	-9.66 %
Solar Santa Clara	29.1	25.5	-12.37 %
Solar Santa Julia	25.5	32.1	+25.84 %
Solar Santa Laura	24.1	24.1	+0.12 %
Solar Santuario	31.5	30.6	-2.95 %
Solar Sol	21.2	21.6	+2.12 %
Solar Talca	69.0	89.2	+29.33 %
Solar Talhuén	31.6	24.6	-22.25 %
Solar Tambo Real	21.0	20.2	-3.56 %
Solar Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.3	17.5	-13.55 %
Solar Trebal	16.9	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	0.0	23.4	-
Solar Tricahue 2	87.3	95.0	+8.72 %
Solar Tucúquere	29.8	29.4	-1.29 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.2	-56.90 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	2.2	-1.59 %
Solar Valle Este 2	77.4	79.6	+2.85 %
Solar Valle Oeste 2	61.2	73.1	+19.53 %
Solar Valle de la Luna 2	24.7	25.5	+3.20 %
Solar Victoria	96.6	99.5	+3.00 %
Solar Villa Cruz	21.0	21.1	+0.28 %
Solar Villa Prat	28.1	26.4	-6.12 %
Solar Villa Seca	26.3	27.3	+3.80 %
Solar Vituco 2B	25.3	28.0	+10.81 %
Solar Ñilhue	6.9	5.9	-15.32 %
Solar Ñiquén	0.0	24.5	-
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	13.6	16.6	+21.41 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.3	-
Trailelfú	9.6	11.5	+20.18 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	8.1	-
Trinidad Solar	28.2	30.3	+7.34 %
Trueno	19.7	33.9	+72.30 %
Truful Truful	7.6	18.4	+142.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	9.5	7.1	-25.70 %
Pichilonco	8.6	8.3	-4.35 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	23.8	29.5	+23.75 %
Pitotoy	27.3	27.1	-0.75 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	6.4	10.1	+58.53 %
QUINANTU	93.7	99.0	+5.64 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	7.2	10.0	+38.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
UTSFM Vitacura	0.1	0.0	-66.67 %
Venturada	90.7	93.7	+3.22 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	68.0	41.4	-39.14 %
Total	**9298.7**	**10589.2**	**+13.88 %**

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.
Eólica Cabo Leones 3	Menor generación real por menor carga Eólica.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real de GNL por disponibilidad de GN.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real de GNL por disponibilidad de GN.
Andina-CTA	Indisponible con solictud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021098409.
Cochrane-CCH1	Con faenas programadas, según SI 2021097144.
Cochrane-CCH2	Limitada por alta diferencial de presión del fabric filter, según IL 2021002393.
Mejillones-CTM3 GNL	Indisponible por falla, según IF 2021003099.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	0.0	U-5 indisponible, según IF 2021002787.
Andina-CTA	16.7	Desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021098409.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Indisponible.
Mejillones-CTM2	16.5	Indisponible por falla, según IF 2021003093.
Mejillones-CTM3 GNL	37.5	C. Mejillones CTM3 indisponible por falla. Causa informada: Rotura de empaquetadura en válvula de control del domo, según IF 2021003099.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	39.1	Limitada en 70 MW, carga estabilizada para evaluar condición de la caldera por posible tubo roto, según IL 2021002398.
Atacama-1 GNL	70.8	Limitada entre 250-255 MW en configuración TG1A+TG1B+TV1C, debido a falla en bomba de respaldo de agua de alimentación de alta presión, según IL 2021002251.
Cochrane-CCH2	73.0	limitada en 200 MW por alta diferencial de presión del Fabric Filter, según IL 2021002393.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Mejillones-CTM2	76.8	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NTO1	87.9	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	74.0	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	81.0	Limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002347.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Guacolda 4	0.0	Mantenimiento mayor.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TV; TG1 y TG2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164; SD 2021089681 y SD 2021088165.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar GNL	0.0	Kelar TV; TG1 y TG2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164; SD 2021089681 y SD 2021088165.
Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021095609.
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.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	70.8	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.

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.
Tocopilla-U16 Diésel	100.0	MTP de 150 MW causa informada: Problemas en válvula de quemadores Cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF, causa informada: señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	MTP de 150 MW causa informada: Problemas en válvula de quemadores Cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF, causa informada: señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, C. El Pinar U-1, C. San Javier continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 430.81 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:07	CGE	S/E Cocharcas banco de condensadores CCEE N°1 de 5 MVAr interrupción forzada por protecciones. Causa informada: En inspección de la S/E se detecta un gato con descarga en patio del banco condensador. Según IF 2021003098.
00:24	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:32	CGE	Línea de 110 kV Javiera - Taltal interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondiente a SS/EE Planta de Óxido, Las Luces y Taltal. Según IF 2021003092.
03:17	CGE	S/E Taltal recuperado el 100 % de los consumos con generación local.
03:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW, según IF 2021003093.
04:02	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021098409. Cancelada IL 2021002398.
06:20	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.24 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
06:42	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:00	Transelec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 y 2 bloqueada teleprotecciones vía fibra óptica por anormalidad en enlace, en servicio teleprotecciones vía OPLAT, según IL 2021002399 y IL 2021002400.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:23	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:23	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA desconectado.
07:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:39	Hidro Maule	C. Providencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW. Causa informada: Anomalía en bomba N° 2 de foso vaciado y drenaje. Según IF 2021003097.
07:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:40	CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 para regular tensión en S/E Constitución.
07:49	CGE	Línea de 110 kV Javiera - Taltal cerrada y normalizado los consumos de Planta de Óxido y Las Luces. Según IF 2021003092.
08:27	Hidro Maule	C. Providencia U-2 disponible y sincronizada, según IF 2021003097.
08:55	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:57	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:05	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003095.
09:09	Transelec	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:19	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de árboles con proyección cercana a la línea entre las estructuras N° 87 y 88, según SICF 2021098475.
09:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
09:42	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio en forma intempestiva con 95 MW. Causa informada: Rotura de empaquetadura en válvula de control del domo, según IF 2021003099.
09:46	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador N° 2 de 220/69/15KV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere abrir alimentador de transformador T 02 para disminuir cargas por encontrarse punto caliente con un delta de temperatura de 110 °C en fase central, según SDCF 2021098486.

Hora	Centro de Control	Observación
10:06	CGE	S/E Taltal normalizada topología.
10:54	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en vano 260. Según SICF 2021098440 y 2021098441.
11:25	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 y CTM2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de transformadores de poder por alta contaminación, según SICF 2021098560.
11:43	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021098440 y 2021098441.
12:10	Enor Chile	C. PFV Puerto Seco sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW, según IF 2021003103.
13:00	CGE	Línea de 66 Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos, según IF 2021003100.
13:30	Enel Transmisión	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.2 MW de consumos correspondiente a S/E Curacaví. Causa informada: Objeto llevado por el viento hacia los conductores, según IF 2021003104.
14:20	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador N° 2 de 220/69/15KV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021098486.
15:03	CGE	Línea de 66 Illapel - Combarbalá cerrada, según IF 2021003100.
16:22	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021098475.
16:40	Enel Transmisión	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 2 cerrada y normalizado el 100% de los consumos, según IF 2021003104.
16:44	Transelec	S/E Ancoa 52J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de fuente de poder de protección 50BF/52J4, trabajos se realizan con interruptor 52J4 transferido, según SICF 2021098758.
16:44	Engie Transmisión	S/E Tap Off Vitor N°2 móvil con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión circuito de control de corriente alterna 52ETT, según SICF 2021098756.
17:38	Transelec	S/E Ancoa 52J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación y solución de anormalidad por falla a tierra en barra 1 y 2 de 125 Vcc, trabajos se realizan con interruptor 52J4 transferido, según SICF 2021098677.
17:57	Enel Generación	C. Abanico U-5 disponible y en servicio, según IF 2021002787.
18:18	Engie Transmisión	S/E Tap off Vitor N°2 móvil cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021098756.
19:15	Chilquinta	S/E Las Vegas transformador N° 1 de 110/44 kV, 28 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de servicio por baja rigidez dieléctrica de aceite del transformador. Consumos respaldados por TR-2 110/44 kV y acoplador de barras en 44 kV, según SDCF 2021098809.
19:20	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW.
20:00	Enor Chile	C. Esperanza DS-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2021003105.
20:07	Enel Generación	C. Sauzal U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW. Causa informada: Falla en flujómetro sistema de refrigeración descanso turbina, según IF 2021003107.
20:12	Enor Chile	C. Chuyaca sin limitación y cancelada IL 2021002338.
20:53	Enor Chile	C. Esperanza DS-2 disponible y E/S, cancelado IF 2021003105.
21:00	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 165 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002405. Cancelada IL 2021002367.
21:07	Enel Generación	C. Sauzal U-3 disponible, en servicio y cancelado IF 2021003107.
22:41	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sincronizada en pruebas.
22:42	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale del servicio en pruebas con 21 MW.
22:45	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada a 246 MW. Causa informada: Problemas en sistema de abatimiento de emisiones de material particulado, fabric filter, según IL 2021002407.
23:00	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sincronizada en pruebas.
23:15	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale del servicio en pruebas con 93 MW.
23:30	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002406. Cancelada IL 2021002405.
23:53	CGE	S/E Hernán Fuentes 52H3 cerrado y S/E Galleguillos 52H1 abierto por control de transferencia línea de 110 kV Cardones - Copayapu (tramo llegada 52H4 S/E Cardones 80 MVA).

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -334.9 [MW].
18:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 18.7 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 541 [MW].
23:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19 [MW/m].

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		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		
Enel Generación	S/E Quintero data SCADA.	05/10/2021	14:30		
Transelec	S/E Kimal 500 kV sin datos SCADA y telecontrol.	01/11/2021	18:15	08/11/2021	10:02

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 Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 08 de noviembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021095702	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO JT1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación de equipos en S/E Maitencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar 52J1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos en S/E Maitencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:46	08-11-21 14:40
2021097049	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	S/E NORGENER 13,8 kV NTO1 S/E NORGENER 13,8 kV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación		Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:39	08-11-21 12:36
2021095966	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LABERINTO	BA S/E LABERINTO 220kV BPA BA S/E LABERINTO 220kV BPB	Otro Tipo de Trabajo		SAESA/SATT realizará pruebas End to end en nueva línea 220 kV Laberinto -Kimal Cto N°2. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas. Trabajos a solicitud de CTNG.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Precaución sobre barra 220 kV A y barra 220 kV B. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-21 08:00	09-11-21 20:00	05-11-21 09:14	08-11-21 18:15
2021095500	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFALFAL	S/E CENTRAL ALFALFAL J1 S/E CENTRAL ALFALFAL JT2 S/E CENTRAL ALFALFAL CT1 S/E CENTRAL ALFALFAL J2 S/E CENTRAL ALFALFAL JT1 S/E CENTRAL ALFALFAL CT2 S/E CENTRAL ALFALFAL 12KV S/E CENTRAL ALFALFAL JBP1 S/E CENTRAL ALFALFAL JBP2 S/E CENTRAL ALFALFAL JR S/E CENTRAL ALFALFAL J5 S/E CENTRAL ALFALFAL J6 S/E CENTRAL ALFALFAL J6 S/E CENTRAL ALFALFAL J7 S/E CENTRAL ALFALFAL H7 S/E CENTRAL ALFALFAL C7 S/E CENTRAL ALFALFAL JT3 S/E CENTRAL ALFALFAL ET3	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar integración de señales binarias y análogas, desde protección dif. de barras a RTU D20 y D400. Para estos trabajos se realizara bloqueo de la protección diferencial de barras mientras se realiza la integración de señales. (bloqueo que será realizado por nuestra Jefe de Faena)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere realizar integración de señales binarias y análogas, desde protección dif. de barras a RTU D20 y D400. Para estos trabajos se realizara bloqueo de la protección diferencial de barras mientras se realiza la integración de señales. (bloqueo que será realizado por nuestra Jefe de Faena)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 09:52	08-11-21 16:28
2021095496	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN CHAGRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E FUNDICION CHAGRES	S/E FUNDICION CHAGRES H1	Alambrado de control		revision de alambrado y elementos asociados a la toma de muestras de señales , transductores de corrientes, voltajes sin afectar las señales asociadas a SITR	intervencion a nivel de señales no constituye riesgos mayores de schok electrico o similar , se intervendra solo en panel decontrol , por lo que los riesgos seran evaluados y controlados por los analisis de seguridad del trabajo para la respectiva tarea	trabajo desarrollado como parte de la informacion para el scada electrico interno, mientras dure la intervencion Chagres se mantendra energizado por la Linea 2E Chagres Esperanza , 52 H3 cerrado	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:00	08-11-21 18:12
2021098486	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LOS MAITENES	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará mantención y reapriete de conexiones para mejorar la temperatura en los puntos de conexiones	se requiere abrir alimentador de transformador T 02 para disminuir cargas por encontrarse punto caliente con un delta de temperatura de 110°C en face central , los trabajos se realizarán con personal propio , las medidas de control Son , Tes de energía cero , bloqueos de equipos , puesta a tierras operacionales y de trabajo correspondientes aprocedimientos internos de seguridad.	los respaldos de energía para el proceso estarán por los Transformadores3d - LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 1 - transformadores3d - LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 3	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:39	08-11-21 16:00	08-11-21 09:46	08-11-21 14:20
2021087241	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EOLICA ALENA [EN_REVISION]	S/E CENTRAL EOLICA ALENA F1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL EOLICA ALENA F2 [EN_REVISION] S/E CENTRAL EOLICA ALENA F3 [EN_REVISION] S/E CENTRAL EOLICA ALENA F4 [EN_REVISION] S/E CENTRAL EOLICA ALENA F5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización de paños F1, F2, F3, F4 y F5 , e inyección de energía al SEN.	Riesgos propios de la primera energización de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán con estricto apego a los estudios previos y guías de maniobras aprobadas por el Coordinador.	Energización de paños F1, F2, F3, F4 y F5 , e inyección de energía al SEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-10-21 07:00	10-11-21 19:00	18-10-21 06:56	20-11-21 11:20
2021095809	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transelec: L 220kV San Simón - Lagunas, C1, Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5 en SE San Simón.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:52	08-11-21 14:41
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CEMENTOS BIO BIO	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares				Deshabilitación del esquema EDAC de BF y SITR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D. O. N° 557/2006 Fechas F/5.23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40	14-11-16 11:40	24-09-16 12:03	
2021097368	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Relleno de SF6	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual relleno al interruptor 52BT	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor 52BT de SE Lirquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 16:17	08-11-21 17:29
2021096220	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS BT1	Obras Civiles	0	Por trabajos asociados a proyecto NUP 1117 se requiere de la precaución operacional de no reconectar el interruptor 52BT de SE Graneros por trabajos de obras civiles. No existen consumos afectados.	Riesgo del trabajo medio y controlado	Se realizarán los trabajos considerando todas las medidas de control en materia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 19:00	08-11-21 13:21	08-11-21 20:00
2021095465	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza el ingreso de fibra óptica de para comunicaciones SCADA.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	Se realiza el ingreso de fibra óptica de para comunicaciones SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 11:20	08-11-21 19:14
2021095225	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 903, 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 903, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:24	08-11-21 17:05
2021094791	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 3238 se solicita No reconectar 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:11	08-11-21 18:18
2021094333	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 3231, no reconectar y bloquear reconexión automática del 52H2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 3231, no reconectar y bloquear reconexión automática del 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-21 08:00	05-11-21 20:00	05-11-21 08:00	09-11-21 17:26
2020049324	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CALAMA		Otro Tipo de Trabajo	0	Reseteo de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL 52HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36	02-07-20 15:00	02-07-20 13:32	02-07-26 15:00
2021098809	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	LAS VEGAS 110/44KV 28MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Retiro de servicio por baja rigidez dieléctrica de aceite del transformador. Consumos respaldados por TR-2 110/44kV y acoplador de barra en 44kV.	Riesgo bajo, se realizará la labor por personal especializado. .		No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 19:00	15-11-21 19:00	08-11-21 19:15	16-11-21 17:38
2017019134	Subestacion	Ejecución Parcial	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILOS		Otro Tipo de Trabajo	0			En Los Quilos se realizara instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabecera óptica y fusión de filamentos. Se realizara también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos habrá "Perdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-17 08:00	09-05-17 18:00	02-05-17 11:33	
2021081640	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL MACHICURA	S/E CENTRAL MACHICURA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Por Trabajos realizados por ENEL de instalación y desarme de andamios en proximidad de línea 13.8kV de S5AA ctos 1 y 2 de Central Machicura se solicita no reconectar 52C9 ni 52C5 en caso de apertura de circuitos.	Riesgo Leve	Por Trabajos realizados por ENEL de instalación y desarme de andamios en proximidad de línea 13.8kV de S5AA ctos 1 y 2 de Central Machicura se solicita NO reconectar 52C9 ni 52C5 en caso de apertura de circuitos, en caso de falla coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-21 08:00	30-10-21 20:00	24-09-21 09:48	08-11-21 19:30
2021080146	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COLBUN		Otro Tipo de Trabajo	0	Por requerimiento del proyecto Fotovoltaico Machicura Solar . Se requiere realizar la integración de la planta en en sistema SCADA del complejo Colbún. Para esto se realizará reinicio de la plataforma con Pérdidas temporales de comunicación y data al SITR.	Riesgo Leve	Por requerimiento del proyecto Fotovoltaico Machicura Solar . Se requiere realizar la integración de la planta en en sistema SCADA del complejo Colbún. Para esto se realizará reinicio de la plataforma con Pérdidas temporales de comunicación y data al SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-09-21 08:00	24-09-21 17:00	21-09-21 08:33	10-11-21 17:08
2021098551	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec, según Sodi Forzoso N°407/2021, por retiro de elemento extraño en sus instalaciones, se requiere precaución de no reconectar 52AT S/E Punta de Cortes, 52AT S/E Paine, 52A1 y 52A2 S/E Fátima y no reconectar 52A1y 52A2 S/E Maitiso.	Riesgo inherente a CGE, trabajos de y en instalaciones de terceros	Retiro de elemento extraño en valor 260 Linea 154KV Tinguiririca - Rancagua . Alto Jahuel N°1, de propiedad de TRANSELEC	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 18:00	08-11-21 11:05	08-11-21 11:36
2021097104	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PLACILLA	PLACILLA 66/24-14.4KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo		Microcorte por normalización de topología quedando SE Placilla normalizada a SE San Fernando paño B4	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión de interruptor 52B4 de SE San Fernando y 52-89B1 de SE Portezuelo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 17:00	08-11-21 17:00	08-11-21 17:03	08-11-21 17:02
2021094635	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALAFITOS	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Tendido y canalización de cables de alimentación para puntos eléctricos de cámaras de vigilancia en S/E	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Tendido y canalización de cables de alimentación para puntos eléctricos de cámaras de vigilancia en S/E	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-21 08:00	06-11-21 20:03	04-11-21 08:08	08-11-21 01:02
2021094172	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACIFICO	PACIFICO 110/13.8 KV	Lavado de Aislación		Lavado de Aislación con circuito Energizado de Equipos de Patio 110 y 13,8 KV.	No hay mayores riesgos asociados	Para este trabajo se requiere Bloqueo de Reconexión Automática del 52H3, en Subestación Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 11:41	08-11-21 12:31
2021094168	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALAFITOS	PALAFITOS 110/13.8 KV	Lavado de Aislación		Lavado de Aislación con circuito Energizado de Equipos de Patio 110 y 13,8 KV.	No hay mayores riesgos asociados	Para este trabajo se requiere Bloqueo de Reconexión Automática del 52H2, en Subestación Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:46	08-11-21 11:40
2021094151	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DRAGON	CERRO DRAGON 110/13.8 KV	Lavado de Aislación		Lavado de aislación equipos de patio 110 y 13,8 Kv. de subestación Cerro Dragón	No hay mayores riesgos asociados	Para este trabajo se requiere Bloqueo de Reconexión Automática del 52H1, en Subestación Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 08:52	08-11-21 09:40
2021092911	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPICIO	BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV	Obras Civiles		SE REALIZARA TENDIDO DE CONDUCTOR Y MONTAJE DE EQUIPOS EN CONSOLA, CONFECCION DE MUFAS. (52C33 ALTO MOLLE)	NO HAY MAYORES RIESGOS CONSIDERADOS PARA ESTA ACTIVIDAD	NO SE REQUIERE DE NINGUNA CONDICIÓN OPERACIONAL YA QUE SOLO SE REALIZARAN TRABAJOS DE OBRAS CIVILES A NIVEL DE PISO. EN EL INTERIOR DE LA SUBESTACIÓN.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-11-21 08:00	06-11-21 18:00	03-11-21 10:22	08-11-21 00:40
2021091417	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA BT1 S/E COLCHAGUA CT1 S/E COLCHAGUA CT2	Obras Civiles		Obras civiles en cercanías de instalaciones energizadas, considera movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de cierres provisorios, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obras asociada al proyecto Decreto N°293 - Aumento de capacidad en SE Colchagua	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere no reconectar 52BT, 52CT1 y 52CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 19:00	08-11-21 09:52	08-11-21 20:00
2021090740	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	PUNTA DE CORTES 154/69KV 60MVA 2	Mantenimiento preventivo		Asociado a NUP 896 y de acuerdo a carta Gerencia de Explotación y Control de Energía N°311/2021 se requiere desconexión de transformador N° 2 y sus paños de 66kV y 154kV por trabajos de conexión de este transformador hacia nuevas instalaciones relacionado a nueva ampliación de la subestación. Al termino de los trabajos, el transformador N°2 quedará conectado en la diagonal N°4 desde el paño A12.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos de este transformador serán transferidos mediante sistema de 66kV en los transformadores N°1 y N°3 de SE Pta Cortes	No tiene consumo afectado		ninguno			31-10-21 08:00	14-11-21 20:00	31-10-21 07:05	14-11-21 16:33
2021095851	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO JD21 S/E LABERINTO JD22	Otro Tipo de Trabajo		SAESA/SATT realizará pruebas End to end en nueva línea 220 kV Laberinto - Kimal Cto n°2. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	SAESA/SATT realizará pruebas End to end en nueva línea 220 kV Laberinto - Kimal Cto n°2. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 09:52	08-11-21 14:27
2021093998	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J12	Otro Tipo de Trabajo		Seccionamiento LAT Laberinto-Crucero C2 a realizar por la empresa SATT. Puesta en servicio de LT Maria Elena-Kimal y LT Kimal - Laberinto.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	Los paños a abrir son los JD21 y JD22 pertenecientes a la LT 220kV Crucero-Laberinto C2, los cuales por motivos que ya fueron levantados no aparecen en el sistema Neomante pero si en Infotécnica. Coordina con solicitud de Zaldívar 2021090942.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-21 08:00	08-11-21 19:30	30-10-21 08:32	10-11-21 16:50
2021097951	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Ajustes y configuración esquema de protección diferencial de barra N°1 de S/E Illapa, por integración de nuevo paño J13. Desconexión bajo el proyecto NUP 1265 de Colbún.	Riesgo de desconexión de los en paños J2, J5, J8 o J11 en S/E Illapa 220 kV por 50BF.	Al terminar los trabajos quedará la nueva unidad de bahía integrada al esquema diferencial pero fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_ anteriores			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:14	08-11-21 19:58
2021097308	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Lavado de aislación de la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática de los paños señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 17:30	08-11-21 06:00	08-11-21 13:46
2021094624	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 "Reemplazo de conductor en L220 kV Atacama-Esmeralda: Tramo E134 a E151 Tramo E160 a E180".	No hay riesgos informados por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda señalizar No reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 20:00	08-11-21 06:11	08-11-21 19:10
2021093031	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 solicita por Transelec por "LT 220 Kv Atacama -Esmeralda: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada".	No hay riesgos mayores informado por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda, Señalizar No Reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:13	08-11-21 19:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021092143	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 1.- Instalación de Faena. 2. Trabajo de replanteo y trazado topográfico. 3. Trabajos de Excavación de Canaletas. 4. Posicionamiento, Aplome y Refuerzos de Enfierradura 5. Instalación, aplome y descimbre de Moldajes 6. Vaciado de hormigón. 7. Trabajos de instalación de pernos de anclajes. 8. Trabajos de relleno y compactado. 9. Trabajos de demolición de hormigón y tratamiento de junta. 10. Trabajos de aplicación de Grouting. 11. Retiro y reposición de cercos perimetrales 12. Trabajos de carga y descarga de materiales 13. Trabajos de Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra. 14. Montaje de Estructuras Bajas. 15. Giro y aplome de Estructuras Bajas. 16. Montaje de Equipos primarios 17. Pruebas SAT de Equipos primarios 18. Chicoteo de Equipos primarios.	No hay riesgos mayores informado.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 20:00	08-11-21 11:55	08-11-21 19:41
2021085823	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220KV – Nueva Linea Pozo Almonte 2. 1.- Trabajos topográficos. 2.- Armado de Estructura. 3.- Montaje de Equipos Primarios. 4.- Montaje de Equipos bajo Barra A. 5.- Tendido de Cables y Chicotes AT. 6.- Tendido de Cables de Control y Protección. 7.- Conexionado de Cables. 8.- Pruebas de Equipos Nivel 0, Nivel 1 y 2. 9.- Tendido y Conexionado de cables en paño Acoplador: 52JR, 89JR-1A, 89JR-1B, 89JR-3 y Armario Ctrl-JR en Sala de Control 10.- Tendido de Barras entre ML. 11.- Instalación de Chicotos entre equipos y Barras. 12.- Armarios SSAA CA y CC 13.- Caja Reagrupamiento TP-Barra A, TP-Barra B	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se realizará el montaje de tres equipos aisladores de pedestal bajo la Barra A y un desconectador cercano a la barra A, para los cuales dan las distancias de seguridad más 1 metro de holgura que se genera en el montaje	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-21 07:30	30-10-21 20:00	17-10-21 08:36	08-11-21 00:40
2021083016	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220KV – Nueva Linea Pozo Almonte 2. 1.- Trabajos topográficos. 2.- Armado de Estructura. 3.- Montaje de Equipos Primarios. 4.- Montaje de Equipos bajo Barra A. 5.- Tendido de Cables y Chicotes AT. 6.- Tendido de Cables de Control y Protección. 7.- Conexionado de Cables. 8.- Pruebas de Equipos Nivel 0, Nivel 1 y 2. 9.- Tendido y Conexionado de cables en paño Acoplador: 52JR, 89JR-1A, 89JR-1B, 89JR-3 y Armario Ctrl-JR en Sala de Control 10.- Tendido de Barras entre ML. 11.- Instalación de Chicotos entre equipos y Barras. 12.- Armarios SSAA CA y CC 13.- Caja Reagrupamiento TP-Barra A, TP-Barra B	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se realizará el montaje de tres equipos aisladores de pedestal bajo la Barra A y un desconectador cercano a la barra A, para los cuales dan las distancias de seguridad más 1 metro de holgura que se genera en el montaje	No tiene consumo afectado		ninguno			25-10-21 08:00	31-10-21 18:00	25-10-21 08:54	08-11-21 00:40
2021095087	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABRERO	CABRERO 23/13.2KV 3MVA 4	Otro Tipo de Trabajo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas del ATR 4 de S/E Cabrero. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de ATR 4 de S/E Cabrero.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (relé 86T4) del ATR4 de S/E Cabrero y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas 51-C5, la que radica en la unidad de control 52C5.	(PT N° 2021-01904 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 18:02	08-11-21 20:47
2021095079	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABRERO	CABRERO 69/13.8KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas T1 de S/E Cabrero. Se bloqueará operación de protecciones 87T1 y protecciones mecánicas de T1 de S/E Cabrero.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (relé 86T1) de S/E Cabrero y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas 21T1.	(PT N° 2021-01901 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 15:33	08-11-21 16:33
2021095068	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABRERO	CABRERO 69/24-12KV 16MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas T2 de S/E Cabrero. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T2 de S/E Cabrero.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (relé 86T2) de S/E Cabrero y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas 21T2 y 87T2	(PT N° 2021-01903 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 16:36	08-11-21 18:00
2021095158	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHIU CHIU	S/E CHIU CHIU HT3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		desconexión de paño HT3 de SE chiu chiu, por problemas detectados en terminales de conexión en 33kV de Transformador de Poder (60MVA) de PPV Azabache.	desconexión de paño HT3 de SE chiu chiu, por problemas detectados en terminales de conexión en 33kV de Transformador de Poder (60MVA) de PPV Azabache.	desconexión de paño HT3 de SE chiu chiu, por problemas detectados en terminales de conexión en 33kV de Transformador de Poder (60MVA) de PPV Azabache.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-21 13:45	29-10-21 18:00	29-10-21 13:45	19-11-21 19:36
2021097360	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	BA S/E ALTAMIRANO 12KV BA1 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BA2 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BA4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Realiza Pruebas de análisis con carga del Transformador de poder N°4, Realiza pruebas de puesta en servicio de la Interconexión de Barras Transferencia 4 con la Barra de Transferencia N°1	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto ampliación de S/E Altamirano, NUP: 889,	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 15:30	08-11-21 18:15
2021097358	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	ALTAMIRANO 110/12.5KV 50MVA 4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Realiza Pruebas de análisis con carga del Transformador de poder N°4, Realiza pruebas de puesta en servicio de la Interconexión de Barras Transferencia 4 con la Barra de Transferencia N°1	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto ampliación de S/E Altamirano, NUP: 889,	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 15:30	08-11-21 18:15
2021097332	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	ALTAMIRANO 110/12KV 25MVA 3	Otro Tipo de Trabajo		Realiza desconexión del Transformador de poder señalado para realizar nueva conexión e este a la Barra de Transferencia 12 kV N°4	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto ampliación de S/E Altamirano, NUP: 889, Desconexión informada vía carta de mantenimiento mayor SGPC N° 90/2021	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-21 00:00	11-11-21 21:00	06-11-21 05:59	12-11-21 09:56
2021097320	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:00	08-11-21 17:58
2021097316	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:00	08-11-21 17:57
2021095854	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALONSO DE CORDOVA	A. DE CORDOVA 110/12.5KV 20MVA 4R	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo a control del desconectador 110 kV asociado al Transformador N°4.	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			08-11-21 04:00	08-11-21 21:00	08-11-21 06:00	08-11-21 10:35
2021095091	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BUIN [ENEL TRANSMISION]	BUIN 220/110/13.8KV 400MVA	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo a Unidad N°3 Reserva del Autotransformador 220 / 110 kV . Banco no se desconecta en ningún momento.	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			08-11-21 06:00	08-11-21 21:00	08-11-21 09:54	08-11-21 22:35
2021096952	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA [En_Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MESAMAVIDA [EN_REVISION]	S/E MESAMAVIDA AT1 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA ET1 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA E1 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA E2 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA E3 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA E4 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA E5 [EN_REVISION] S/E MESAMAVIDA EBP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Verificación, pruebas de control y protecciones de transformador AT1, LT 154 kV Mesamavida-Santa Luisa y switchgear de 33 kV.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	No genera indisponibilidad ni cambio de ajustes de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 14:40	08-11-21 19:16
2021097194	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. -Retiro y tendido cables de control Paño H3. -Conexionado de Equipos Primarios.	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			08-11-21 08:00	08-11-21 19:00	08-11-21 08:00	08-11-21 18:20
2021094051	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 características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 16:00	08-11-21 08:03	08-11-21 08:48
2021098756	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL	S/E TAP OFF VITOR N° 2 ET1	Alambrado de control		Revisión circuito de control de corriente alterna 52ETT	Riego bajo ya se consideran todas las medidas de seguridad. LA No realización de esta faena tiene riesgo la instalación de una falla franca a tierra.	Precaución sobre 52ETT y barra de 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 16:40	08-11-21 19:00	08-11-21 16:44	08-11-21 18:18
2021097181	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAYA	BA S/E CHACAYA 220KV-BT BA S/E CHACAYA 220KV-BP1 BA S/E CHACAYA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de luminarias SE Chacaya, Proyecto lumínico	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, Riesgo Bajo.	No Reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52JG1, 52JG2, 52JG3, 52JG4, 52JGS, 52JG6	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:30	08-11-21 09:30	08-11-21 18:18
2021097110	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5 y 6 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. 70 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 00:00	08-11-21 23:00	08-11-21 00:00	09-11-21 00:00
2021097108	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5 y 6 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. 70 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-21 00:00	07-11-21 23:59	07-11-21 00:00	08-11-21 00:00
2021097017	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT4	Otro Tipo de Trabajo		cambio de Banco de Baterías de SE Tamaya.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS - SE TAMAYA NO RECONECTAR 52HT4 - 52HT1 NOTA :. todas maneras se instalara un generador de respaldo en barra de servicios esenciales como back-up al generador principal.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	12-11-21 18:00	08-11-21 16:58	12-11-21 15:53
2021093284	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV - BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV - BT	Obras Civiles		Obras civiles de Banco Condensadores paño HT4	Riesgo bajo segun analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar 52HR, 52HT1, 52H1, 52H2, 52HT2, 52HT3, 52H3, 52H4, 52HT4. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión. Esta solicitud reemplaza a SI 2021083392	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-21 00:00	15-11-21 23:59	01-11-21 00:00	16-11-21 00:00
2021088577	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS2	Otro Tipo de Trabajo		incorporación modulo de expansión, Parametrización y pruebas de la protección de barra N° 2 220KV, (87B2). Trabajos de ampliación paño B2	Bajo, ya que se trabajara con la sección 2 220Kv. desconectada por el Paño J5	Se agregara el nuevo modulo de expansión del Paño J2 a la Protección Diferencial de la Sección de Barra N°2, cambios de ajustes y pruebas de la Protección Diferencial, con la consideración que actualmente la barra se encuentra muerta a través del seccionador 52J5 (Abierto y bloqueado), y sin linea de llegada del 52J2. Decreto 337 Redenor	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_ anteriores			25-10-21 08:00	20-11-21 17:00	25-10-21 09:25	20-11-21 14:05
2021095978	Subestacion	Ejecución Exitosa	HALDEMAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL LINCE	S/E EL LINCE 110 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de patio y de barra 110 kV, solicitado por cliente.	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E El Lince: Señalizar y No Reconectar 52H1, 52HT y 52ET S/E Meiillones: Señalizar y No Reconectar 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:52	08-11-21 13:46
2021093867	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J21 S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Transelec informa: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en Subestación Lagunas.	Trabajos de Transelec, no informa riesgos asociados a los trabajos.	Se requiere a solicitud de Transelec las siguientes condiciones en subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión automática de paños 52J8, 52J9 y 52J21 propiedad de Interchile.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:33	08-11-21 14:49
2021092834	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL JAVIERA	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de CGE: Lavado de aislación LT 110 KV tramo Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición requerida, Deshabilitar reconexión automática del interruptor 52H1 S/E Javiera.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:47	08-11-21 19:25
2021097266	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	BA S/E PLANTA OXIDOS 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras y equipos.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	se requiere orden de no reconectar en: S/E Pta. Oxidos el 52JT1 y 52JT2. S/E Domeyko el 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 09:47	08-11-21 19:00
2021097048	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SULFUROS	BA S/E SULFUROS 220KV BA S/E SULFUROS 69KV - BP1 BA S/E SULFUROS 69KV - BP2 BA S/E SULFUROS 69KV - BP3	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado de aisladores.	Riesgo bajo. Trabajos según procedimiento interno de Lavado de aisladores.	S/E Sulfuros : No reconectar 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3. S/E Lixiviación: No reconectar 52BT1; NR 52BT2. S/E OLAP: No reconectar 52B1. S/E Domeyko: No reconectar 52J8. S/E Nva Zaldivar: No reconectar 52JDSL.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 08:16	08-11-21 09:47
2021090689	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI JT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de relé existente S1, S2 y 7VK paño Transformador T2	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Puri el interruptor 52JT2	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	10-11-21 20:00	08-11-21 09:32	09-11-21 16:22
2021090679	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1, S2 y 7VK paño Transformador T1	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Puri el interruptor 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	10-11-21 20:00	08-11-21 09:32	09-11-21 16:22
2021090675	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	BA S/E PURI 220KV - BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de relé existente 87B SIEMENS 7SS85	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Puri los interruptores 52J1. 52J2, 52J3. 52JT1. 52JT2 y 52JT3	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	10-11-21 20:00	08-11-21 09:32	08-11-21 19:00
2021090665	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas cambio de ajuste de acuerdo a nuevo ECAP, con maleta de Inyección secundaria Omicron 356, paño J1 S1, S2 y 7VK.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Puri el interruptor 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	09-11-21 20:00	08-11-21 09:32	09-11-21 16:22

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021090480	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	S/E FARELLON J72	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1, S2 y 7VK paño Trafo T2	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Farellón el interruptor 52JF2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-21 08:00	08-11-21 20:00	04-11-21 08:25	08-11-21 09:47
2021090479	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	S/E FARELLON J71	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1, S2 y 7VK paño Trafo T1	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Farellón el interruptor 52JF1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-21 08:00	08-11-21 20:00	04-11-21 08:25	08-11-21 09:47
2021090478	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	BA S/E FARELLON 220KV - BP	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente 87B SIEMENS 7SS85	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Farellón los interruptores 52J1. 52J2. 52J3. 52JT1. 52JT2 y 52JT3	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-21 08:00	08-11-21 20:00	04-11-21 08:25	08-11-21 09:47
2021090341	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 13.8KV BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2	Obras Civiles		Trabajos de excavación al exterior del cero perimetral de la Suestación Escondida para proyecto de extencion de circuito de distribución de energia.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Precuación de no interferir con la actual malla a tierra de la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-21 08:00	10-11-21 15:47	20-10-21 09:08	11-11-21 10:27
2021097346	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 cruzetas en circuito 2 Las Palmas- Punta Sierra, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243. Reemplazo de escalines circuito 2 desde estructuras 197 a 243. Inspección completa de estructura desde E197 a E223. Inspección completa de estructura desde E224 a E243. Se solicita a S/E Punta Sierra inhibir los reconectadores de 52J2, 52J3, 52J5, 52J6	Riesgo bajo, asumido por la empresa solicitante, Transelec	Trabajos planificados y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:01	08-11-21 19:11
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL ARRAYAN	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares				Desconexion de Transformador de SSAA debido a perdida de aislacion en mufa lado 33kV. mientras se realicen trabajos correctivos, los SSAA seran energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40	13-05-16 23:59	13-05-16 15:10	
2021092187	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas . Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas . Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:46	08-11-21 14:50
2021095699	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J11 S/E KAPATUR J12	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Paños J11 y 12 en S/E Kapatur correspondiente a Línea 220 kV Kelar - Kapatur a solicitud de Central Kelar por Faenas de mantenimiento en interruptor 52J1, desconectadores 89J1-1, 89J1-2 en S/E Kelar.	Faenas con riesgo controlado se realizarán con instalaciones desconectadas a solicitud de Central Kelar.	Faenas coordinadas con centro de control Kelar y CCT-Grupo SAESA y asociadas a SD 2021095561 (SOD) N°30 de C. Kelar, registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-21 00:00	11-11-21 23:59	07-11-21 07:53	11-11-21 19:05
2021095108	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	CHOLGUAN (STS) 23/13.8KV 6MVA 2	Mantenimiento preventivo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas de ATR n°2 de S/E Cholguan. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de ATR n°2 de S/E Cholguan.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (rele B6T2) de S/E Cholguan y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas S1C6 (SEL-351A) respalda y opera ante posible falla en ART U2.	(PT N° 2021-01893 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 10:55	08-11-21 11:51
2021095099	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	CHOLGUAN (STS) 23/13.8KV 6MVA 4	Mantenimiento preventivo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas de ATR n°4 de S/E Cholguan. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de ATR n°4 de S/E Cholguan.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (rele B6T4) de S/E Cholguan y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas S1C1 (control SEL-351R) respalda y opera ante posible falla en los ART-U4	(PT N° 2021-01896 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 10:00	08-11-21 19:00	08-11-21 12:47	08-11-21 13:43
2021095095	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	CHOLGUAN (STS) 23/13.8KV 6MVA 3	Mantenimiento preventivo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas de ATR n°3 de S/E Cholguan. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de ATR n°3 de S/E Cholguan.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (rele B6T3) de S/E Cholguan y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas S1C1 (control SEL-351R) respalda y opera ante posible falla en los ART-U3	(PT N° 2021-01894 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 11:51	08-11-21 12:47
2021095089	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	CHOLGUAN (STS) 230/13.8KV 50MVA 1	Mantenimiento preventivo		Faena que consiste en medida de aislación a protecciones mecánicas T1 de S/E Cholguan. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T1 de S/E Cholguan.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se bloquearán las vías de Trip de las protecciones mecánicas (rele B6T1) de S/E Cholguan y mientras dure la intervención permanecerán en servicio protecciones eléctricas B7T1, S1JT1.	(PT N° 2021-01892 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 19:00	08-11-21 09:10	08-11-21 10:55
2021092440	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA J2 S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo		Faenas correspondiente a cambio de ajustes y protocolización de protecciones S1 y S2 de Paños J2 y J7 de S/E Maria Elena por faenas asociadas a Proyecto de Ampliación SE Kimal.	Riesgo controlado, se realizarán faenas de cambio de ajustes J2 y J7 en S/E Maria Elena para lo cual se realizará el Bloqueo de TRIP 50BF/J2 S1/S2 , TRIP 50BF/J7 S1/S2 y TRIP 86B1 S1/S2 J2.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SAESA y Transelec. (PT 67018 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-21 08:00	30-10-21 20:00	30-10-21 12:35	10-11-21 18:53
2021095755	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transelec: L 220kV San Simón - Lagunas, C1, Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	El riesgo es bajo pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Señalizar y No Reconectar 52JT en S/E Tap-Off Nva Victoria a Solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:52	09-11-21 08:44
2021092118	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación		A solicitud de TRANSELEC, se requiere la no reconexión y deshabilitar de la reconexión automática en paños J8 y J9 de S/E Nueva Pozo Almonte para realizar lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Lagunas.	Riesgos controlados por empresa TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC, se requiere la no reconexión y deshabilitar de la reconexión automática en paños J8 y J9 de S/E Nueva Pozo Almonte para realizar lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:16	08-11-21 14:47
2021088584	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGIE S.A , se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/20 kV 442 MVA IEM-7 (RED DRAGÓN).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura indeseada de interruptores 52J8 y 52J9 por trabajos desarrollados por terceros en central IEM (Engie). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Engie)	A solicitud de ENGIE S.A , se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/20 kV 442 MVA IEM-7 (RED DRAGÓN).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:53	08-11-21 12:08
2018053252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celeo Redes (S/E Illapa). Requiere SIP Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Trips 87B 220 kV (A nivel de Switches en Unidad Central) Bloqueados A disposición del Jefe de Faena Comentario trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36	
2021098758	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	S/E ANCOA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	(Curso Forzoso) Reemplazo de fuente de poder de protección 50BF/52J4, trabajos se realizan con Interruptor 52J4 (Transferido).-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Maniobras operacionales de Transferencia/Destransferencia del paño J4 de línea Línea 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, Circuito 1.- Condiciones: Interruptor transferido.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV Sección 1- Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante las maniobras de Transferencia.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 16:30	09-11-21 18:00	08-11-21 16:44	10-11-21 15:38
2021098678	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	(Curso Forzoso) Investigación y solución de anormalidad por falla a tierra en barra 1 y 2 de 125 Vcc, trabajos se realizan con Interruptor 52J4 (Transferido).-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigación falla a tierra en barra 1 y barra 2 de 125 vcc y reemplazo de fuente de poder quemada en protección 50BF (curso Forzoso).- Condiciones: Interruptor transferido.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Ancoa o L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 14:00	09-11-21 18:00	08-11-21 17:38	10-11-21 15:38
2021098677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	S/E ANCOA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	(Curso Forzoso) Investigación y solución de anormalidad por falla a tierra en barra 1 y 2 de 125 Vcc, trabajos se realizan con Interruptor 52J4 (Transferido).-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigación falla a tierra en barra 1 y barra 2 de 125 vcc y reemplazo de fuente de poder quemada en protección 50BF (curso Forzoso).- Condiciones: Interruptor transferido.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Ancoa o L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 14:00	09-11-21 18:00	08-11-21 17:38	10-11-21 15:38
2021098266	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ATACAMA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición de enlace Portador Entel desde R/E Antofagasta hacia Santa Rosa 76(Enel) y Cerro Navia (Transelec)	Bajo	Actividades: Medición de enlace Portador Entel desde R/E Antofagasta hacia Santa Rosa 76(Enel) y Cerro Navia (Transelec) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Radioestación Of. Antofagasta. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-21 15:00	12-11-21 18:00	05-11-21 18:48	19-11-21 23:48
2021097323	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE a través de SODI 163. Lavado de aislación con tensión circuito Inca de Oro	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CGE SA. Lavado de aislación con tensión circuito Inca de Oro Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar 52E3 Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L603,DDA-Inca de oro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 20:00	08-11-21 11:58	08-11-21 17:05
2021096385	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Of. Antofagasta: Pruebas de datos ethernet BUS IP desde FOX615 A Y FOX B EN OFICINA ANTOFAGASTA.	Bajo	Actividades: Of. Antofagasta: Pruebas de datos ethernet BUS IP desde FOX615 A Y FOX B EN OFICINA ANTOFAGASTA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Atacama o SCADA Miraje o SCADA Los Changos o SCADA Crucero o SCADA Encuentro o SCADA Lagunas o SCADA Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 15:18	08-11-21 19:49

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021096300	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Auditoria interna SCADA en Paño KSAC - Señales digitales y análogos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Auditoria interna SCADA en Paño KSAC - Señales digitales y análogos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño Seccionador KSAC o SCADA Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Nota: Pérdida de medidas local y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. SW L-R de la instalación a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:00	08-11-21 15:20
2021096299	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL KSAC	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Auditoria interna SCADA en Paño KSAC - Señales digitales y análogos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Auditoria interna SCADA en Paño KSAC - Señales digitales y análogos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño Seccionador KSAC o SCADA Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Nota: Pérdida de medidas local y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos. SW L-R de la instalación a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:00	08-11-21 15:20
2021096294	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	CERRO NAVIA TRDESF5 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TTCC del paño JT6.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TTCC del paño JT6. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Transformador N°6, Desfasador 1 de 220kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	24-11-21 17:00	08-11-21 11:57	24-11-21 16:14
2021096293	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	CERRO NAVIA TRDESF7 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TTCC del paño JT7.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TTCC del paño JT7. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Transformador N°7, Desfasador 2 de 220kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	24-11-21 17:00	08-11-21 11:52	24-11-21 16:14
2021096249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 110kV sección 2, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Cardones o SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra 110kV Sección 2. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 15:00	08-11-21 18:00	08-11-21 15:23	08-11-21 18:57
2021096248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 110kV sección 2, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Cardones o SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra 110kV Sección 2. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir . Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 15:00	08-11-21 18:00	08-11-21 15:23	08-11-21 18:57
2021096222	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°1: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT. 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°1: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 110kV sección 1, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kv, Sección 1-Cardones o SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra 110kV Sección 1. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 12:00	08-11-21 15:00	08-11-21 14:51	08-11-21 18:57
2021096221	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°1: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT. 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 110kV Sección N°1: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 110kV sección 1, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Cardones o SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra 110kV Sección 1. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir . Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 12:00	08-11-21 15:00	08-11-21 14:51	08-11-21 18:57
2021096218	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 220kV Sección N° 1 y 2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 220kV Sección N° 1 y 2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 220kV sección 2, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra Sección 1 y 2 220kV. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 12:00	08-11-21 10:08	08-11-21 18:58

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021096217	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Barra 220kV Sección N° 1 y 2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA . - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT).	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Cardones: Barra 220kV Sección N° 1 y 2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguiente señales según aplique para la instalación: Medidas Voltaje y Frecuencia. - - 2) Nota: Se producirán cambios medias análogas de la barra 220KV sección 2, por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de Control y protecciones: Armario barra Sección 1 y 2 220kV. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Cardones, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 12:00	08-11-21 10:08	08-11-21 18:58
2021096146	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle: Proyecto capex NoVI Ultima Milla. Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones., SE Ovalle: Proyecto capex NoVI Ultima Milla. - - 1) Intervención de armario RTU D25 para cambiar alimentación de 220 Vac a 48 Vcc de equipos de comunicación LAN B Scada Local SE Ovalle, el cual fue solicitado para tener respaldo de alimentación de los equipos a través de las baterías en 48Vcc de la subestación. - - 2) Nota: Scada Local hacia el CNOT queda respaldado a través de la LAN A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ovalle o SS.AA. C.C. Ovalle o SS.AA. C.A. Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Sala de control y protecciones: Armario RTU D25 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:30	08-11-21 18:00	08-11-21 11:24	08-11-21 19:49
2021096145	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle: Proyecto capex NoVI Ultima Milla. Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones., SE Ovalle: Proyecto capex NoVI Ultima Milla. - - 1) Intervención de armario RTU D25 para cambiar alimentación de 220 Vac a 48 Vcc de equipos de comunicación LAN B Scada Local SE Ovalle, el cual fue solicitado para tener respaldo de alimentación de los equipos a través de las baterías en 48Vcc de la subestación. - - 2) Nota: Scada Local hacia el CNOT queda respaldado a través de la LAN A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ovalle o SS.AA. C.C. Ovalle o SS.AA. C.A. Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Sala de control y protecciones: Armario RTU D25 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:30	08-11-21 18:00	08-11-21 11:24	08-11-21 19:49
2021096144	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR JR1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427.		Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52J4 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Paño Acoplador JR01-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021095793	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR2 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Levantamiento de información por parte de ingeniería en tableros 89 HT2-1 , 52 HT2 y 89 HT2-2, y tablero en sala de control ATR N°2 110 kV (B2) y ATR N°2 220 kV (B8).	Bajo	Actividades: Levantamiento gabinetes, S/E Cardones: Levantamiento de información por parte de ingeniería en tableros 89 HT2-1 , 52 HT2 y 89 HT2-2, y tablero en sala de control ATR N°2 110 kV (B2) y ATR N°2 220 kV (B8). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Sala de control y protecciones Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 09:37	08-11-21 19:01
2021095627	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL KZ1 525KV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Verificación de relé de apertura y cierre sincronizado del paño KZ1.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de relé de apertura y cierre sincronizado del paño KZ1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará la zona de trabajo y aislará los relés de cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 16:00	08-11-21 14:34	08-11-21 18:08
2021094730	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	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño J1; J2; J3; J4 ; J5 ; J6; J7; JZ1; JT3 Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; J5; JT6 CTR-6, Marco de barra principal y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño J1; J2; J3; J4 ; J5 ; J6; J7; JZ1; JT3 Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; J5; JT6 CTR-6, Marco de barra principal y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, Tercero: 52J2 (C. San Lorenzo, ENLASA) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, Tercero: 52J5 (Chilquinta) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, Tercero: 52J6 (Chilquinta) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, Tercero: 52J7 (Chilquinta) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Illapa: 52J1 (CELEO REDES) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Illapa: 52J2 (CELEO REDES) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Illapa: 52J3 (CELEO REDES) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Subestación Illapa: 52J4 (CELEO REDES) con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021094707	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCION 1 EN AIRE BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCION 2 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Lavado aislación patio 220kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J17; J18; JR; J5, ATR1; ATR2; TR3, marco de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J17; J18; JR; J5, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, CAF Generación, 52J1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 14:51

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021094350	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Instalación de equipo medidor de calidad de energía en tarjetas de RTU 154 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de equipo medidor de calidad de energía en tarjetas de RTU 154 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-11-21 08:00	08-11-21 17:00	04-11-21 09:30	24-11-21 10:24
2021093754	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 1 BA S/E ANCOA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Central los Cóndores NUP 1416.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Tendido y conexionado de Cables para alimentación Gabinete de Telecomunicaciones y tablero de control, paños J2 y J3.- Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L0B, ANC-Itahue 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-21 08:00	18-11-21 18:00	03-11-21 10:05	18-11-21 19:57
2021092750	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT y otros.	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT, Desconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de Baterías, Grupo Electrógeno y Trampas de Ondas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Conos y cadenas para Delimitacion de la zona de trabajo, área restringida. .	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-21 08:00	13-11-21 20:00	02-11-21 09:37	13-11-21 12:06
2021092749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento fundaciones existentes. Retiro grava de patios. Obras civiles generales, uso de maquinaria		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo . Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-21 08:00	13-11-21 20:00	01-11-21 10:07	13-11-21 16:31
2021092747	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas, nota: Las mediciones Topograficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas, nota: Las mediciones Topograficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra N° 1 y 2. se encuentran desenergizada. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitacion de la zona de trabajo con Conos y cadenas plasticas . área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-21 08:00	13-11-21 20:00	02-11-21 09:37	13-11-21 12:06
2021092678	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E D. de Almagro - Normalización ATR3/ATR4 - Pruebas de Señales SITR de Paños JT3 y JT4, Intervención coordinada con CNOT y CEN. Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protecciones	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protecciones, S/E D. de Almagro - Normalización ATR3/ATR4 - Pruebas de Señales SITR de Paños JT3 y JT4, Intervención coordinada con CNOT y CEN: Señales generadas validadas por HITACHI ABB – PNE SPA a ITO Transelec en sitio, verificación en pantallas de IEDs, de señales de mando y enclavamientos lógicos. Trabajos a interveir en MICRO SCADA SYSG00, HMI JR/JS, RTU D20 GE 220 kV. . - No se intervendrá señales de protecciones asociadas Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Zona Delimitación Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado		ninguno			02-11-21 08:00	10-11-21 18:00	04-11-21 08:02	09-11-21 17:59
2021091691	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los paños en el siguiente orden : J11, J10, J9,J8,J21,J5C2,J5C,F7,J7,T1,JR,J6,J5,J4,J3,J2, y J1 Restricciones: Lagunas, 52J1, 52J2, 52J5, 52J6, 52JCE2, 52JR, 52J5, 52J7, 52J7, 52J10 No reconectar Tarapacá, 52J1, 52J2 No reconectar S/E San Simón: 52J4, 52J5 (SODI RNE) No reconectar Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar S/E Tap Off Nva. Victoria: 52J7 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar S/E Collahuasi: 52JL1, 52JL2 (SODI Collahuasi) No reconectar S/E Nueva Pozo Almonte: 52J8, 52J9 (SODI TEN) No reconectar S/E Ana Maria: 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 (SODI ENOR CHILE) No reconectar S/E Tap Off Quillagua: 52J1 (SODI ENOR) No reconectar Lagunas, 52J3, 52J4, 52JCE (SODI Collahuasi) No reconectar Lagunas, 52J2L, 52J8, 52J9 (SODI INTERCHILE) No reconectar Lagunas, 52E3 (SODI CGE) No reconectar Lagunas, 52E1 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, 52J11 (SODI Granja Solar) No reconectar S/E Granja Solar: 52J1 (SODI Granja Solar) No reconectar Matilla, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV Lagunas - Matilla, C1 o L 220kV S.Simón-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Paño Linea L007, LAG-Pozo Almonte o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Banco CC.EE. 02, 220 kV-Lagunas o Tr.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021091227	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	transformadores3d: 243	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa; Ensayos eléctricos iniciales, Pasivación y ensayos eléctricos finales, Reactor ATR5-6, Unid Reserva. Condiciones: Unidad de reserva Banco ATR5 y 6 de 500/220/66 kV, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 05, 500/220kV-Charrúa o B. Monofásico 06, 500/220kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de bajada Bushings 500 KV Unidad R Banco ATR5-6, en mufas 66 KV casaña de mufas Unidad R Banco ATR5-6, y en conductor de bajada Bushings 220 KV Unidad R Banco ATR5-6.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-10-21 08:30	03-11-21 17:30	26-10-21 08:47	08-11-21 18:04
2021090653	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control para normalización sistema de detección y extinción de incendios de la Subestación.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control 502.- Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación Zona de Trabajo.- ITE de equipos de extinción de incendio a disposición jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-10-21 08:00	22-11-21 18:00	25-10-21 10:29	22-11-21 10:31
2021090548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles, traslado de equipos y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio energizado.		Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles construcción de fundaciones, losa y canaletas, demolición de muro existente y trabajos de malla de puesta a tierra, traslado de equipos y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio energizado. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-10-21 08:00	26-11-21 20:00	25-10-21 08:49	26-11-21 17:35
2021088522	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ATACAMA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	REVISIÓN DE ENLACE VÍA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC.	Bajo	Actividades: REVISIÓN DE ENLACE VÍA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC. ESTA ACTIVIDAD DEBE DESARROLLARSE TANTO EN R/E ANTOFAGASTA COMO EN CERRO NAVIA, JAHUEL Y SANTA ROSA Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Encuentro y Telecomunicación Lagunas y Telecomunicación Tarapacá y Telecomunicación Atacama y Telecomunicación Crucero y Telecomunicación Esmeralda y Telecomunicación Miraje y Telecomunicación Los Changos y SCADA Local SE Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	14-10-21 18:00	14-10-21 11:21	19-11-21 23:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Subestacion: 129

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
2021085618	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL J23 242KV 91MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Pasivación aceite aislante de Reactor N° 3 de 220 kV.	Trabajo con riesgo bajo (equipo fuera de servicio).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pasivación aceite aislante de Reactor N° 3 de 220 kV. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor N° 3 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conexiones primarias y neutro del Reactor N° 3 previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-11-21 08:00	11-11-21 18:00	02-11-21 10:24	12-11-21 15:45
2021085074	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Modificación de TAP Transformador de SSAA del CER TSA1 S/E DDA. Obra Capex Reemplazo de Estabilizador de Voltaje.	Bajo	Actividades: MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, S/E Diego de Almagro: Modificación de TAP Transformador de SSAA del CER TSA1 S/E DDA. Obra Capex Reemplazo de Estabilizador de Voltaje (Obra de Sistemas de Control). Actividad coordinada con Control PMTDI-S/E Diego de Almagro: Modificación de TAP Transformador de SSAA del CER TSA1 S/E DDA. Obra Capex Reemplazo de Estabilizador de Voltaje (Obra de Sistemas de Control). Actividad coordinada con Control PMTDI-26723 AT-71108 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Delimitación de la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-21 08:00	14-10-21 18:00	06-10-21 15:10	26-11-21 22:50
2021073209	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC44 66kV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del Jefe de faena los interruptores 52BC41, 52BC42, 52BC43 y 52BC44	No tiene consumo afectado		ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:17	15-11-21 18:23
2021073208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC43 66kV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del Jefe de faena los interruptores 52BC41, 52BC42, 52BC43 y 52BC44	No tiene consumo afectado		ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23
2021073207	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC42 66kV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del Jefe de faena los interruptores 52BC41, 52BC42, 52BC43 y 52BC44	No tiene consumo afectado		ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23
2021073206	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC41 66kV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del Jefe de faena los interruptores 52BC41, 52BC42, 52BC43 y 52BC44	No tiene consumo afectado		ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23
2021096256	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.2KV 16MVA	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 16MVA S/CDBC la cual, a través de línea 66kV se interconecta con la SE TCBB.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			06-11-21 08:00	13-11-21 18:00	06-11-21 12:52	15-11-21 09:10
2021096254	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCBB [EN_REVISION]	TCBB 66/13.8KV 16MVA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva SE 66/13,2kV TCBB	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 16MVA S/CDBC la cual, a través de línea subterránea de 13,2kV se interconecta con paño S2C7 de SE Cholguán propiedad de STS. Dicha energización será realizada en coordinación con SAESA de acuerdo a su SD N°2021067083	Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			06-11-21 08:00	13-11-21 18:00	06-11-21 12:52	15-11-21 09:10
2021095291	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo		A través de SODI 851 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura el interruptor J1 de la SE Tap Off Río Toltén por trabajos de instalación de peinetas y gorros chinos 2.0 en estructuras de línea 220 kV Río Toltén - Ciruelos circuito 1	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados.	SE Tap Off Río Toltén: interruptor J1 posee deshabilitada reconexión automatica.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:51	08-11-21 18:14
2021092212	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1-S2J2-S2J4-S2J5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1-S2J2-S2J4-S2J5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:46	08-11-21 14:50

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Central Generadora: 49

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
2021095365	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 09:00	08-11-21 10:00	08-11-21 09:32	08-11-21 10:36
2021095364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 01:00	08-11-21 02:00	08-11-21 01:19	08-11-21 02:59
2021096541	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV MALGARIDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Actualización del programa del PPC (Controlador de Planta) de PFV Malgarida.	El riesgo del trabajo es bajo porque los trabajos son de modificación del programa del PPC que se realizará en horario nocturno, sin riesgos operacionales.	No existen riesgos operacionales ya que los trabajos se realizarán de forma remota en horario nocturno y con personal de turno de planta disponible en caso de inconvenientes.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-21 00:00	09-11-21 08:00	08-11-21 23:13	09-11-21 07:22
2021097367	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE AURORA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Inspección en trincheras de Sala switchgear de SET Aurora. Condiciones requeridas abierto 89J-L1, 52J-1, 89J-T1 y celdas de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección en trincheras de Sala switchgear de SET Aurora. Condiciones requeridas abierto 89J-L1, 52J-1, 89J-T1 y celdas de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-11-21 08:00	08-11-21 14:00	08-11-21 08:22	08-11-21 13:08
2021093311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas de Consumo Especifico Neto.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Sin Regulación Primaria ni Secundaria. Unidad debe ajustar carga entre 55 MW y 65 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 06:00	08-11-21 17:00	08-11-21 06:00	08-11-21 16:51
2021096055	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	141	Unidad en proceso de ajustes de control por sintonia de caldera.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	La carga de la unidad irá de 141 MW a 55 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 08:00	08-11-21 11:00	08-11-21 08:09	08-11-21 12:25
2021090723	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAIA	TER LAIA U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor de la unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	17-11-21 23:59	08-11-21 00:00	17-11-21 04:21
2021090722	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAIA	TER LAIA U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Outage	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	18-11-21 00:00	08-11-21 00:00	17-11-21 04:21
2021076062	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 08:03	08-11-21 17:13	08-11-21 10:17	08-11-21 12:10
2021081184	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR Escondido SpA [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV RIO ESCONDIDO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Primera energización por proceso de Puesta en Servicio de todos los inversores e inyección de energía a la red.	Riesgos propios de la primera energización de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán con estricto apego a los estudios previos y guías de maniobras aprobadas por el Coordinador.	Los inversores se conectarán gradualmente de acuerdo con la planificación informada al Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-09-21 08:00	22-10-21 18:00	23-09-21 13:35	19-11-21 08:25
2021093746	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER VIÑALES	TER VIÑALES U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	17-11-21 00:00	07-11-21 23:36	18-11-21 23:05
2021097624	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMITO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER COLMITO	TER COLMITO U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor Central Colmito (Pruebas eléctricas de Transformadores MT-BT, Inspecciones y pruebas en turbina, equipos principales y trabajos en sistemas BOP)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	21-11-21 23:59	08-11-21 16:01	18-11-21 06:14
2021098409	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Reparar tubos roto Caldera.	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	Se estiman 3 días para la reparación de los tubos de caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-11-21 04:02	11-11-21 23:59	08-11-21 04:02	16-11-21 14:00
2021096234	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.	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.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 08:00	10-11-21 20:00	08-11-21 08:35	17-11-21 15:59
2021096109	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CANDELARIA	TER CANDELARIA U1	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. C	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.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 08:00	10-11-21 20:00	08-11-21 08:34	17-11-21 15:20
2021095357	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NEHUENCO	TER NEHUENCO CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	330	Calibración de transmisor de flujo agua condensado a Domo baja presión.	Bajo	Debido a anormalidad en transmisor de flujo condensado a domo BP se debe controlar manualmente nivel del Domo de baja presión por lo cual es necesario intervenir calibración de transmisor de flujo. A fin de normalizar control de nivel del domo a automático.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-21 21:00	01-11-21 23:59	01-11-21 21:06	09-11-21 09:43
2021094940	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	bajo	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 19:00	09-11-21 06:00	08-11-21 19:00	09-11-21 05:37
2021088623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	HE MACHICURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95	Por incorporación del PFV Machicura Solar - Se realizará el tendido y conexionado de jumpers de fibra óptica entre cabeceras de armario EP3.1 y armario de telecomunicaciones. Lo anterior podrá provocar breves intermitencias en señales SITR y SLRP.	Riesgo Leve.	Por incorporación del PFV Machicura Solar - Se realizará el tendido y conexionado de jumpers de fibra óptica entre cabeceras de armario EP3.1 y armario de telecomunicaciones. Lo anterior podrá provocar breves intermitencias en señales SITR y SLRP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-10-21 08:00	22-10-21 17:00	15-10-21 08:54	10-11-21 17:08
2021086455	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCALITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.5	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 12:07	17-11-21 15:20
2021086453	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA ACONCAGUA, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA UNIDAD ACONCAGUA, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 13:15	17-11-21 15:20
2021086452	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA LOS QUILOS, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de SCADA Los Quilos, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 16:27	17-11-21 15:20
2021086450	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25.2	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA Chacabuquito, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA Chacabuquito, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 16:27	17-11-21 15:20
2020004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00	04-02-20 08:00	02-02-20 12:20	
2021097750	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantención Anual Subestación 66kV Mantención Anual Caldera Mantención Anual Filtro Mangas Mantención Anual Turbogenerador Mantención Anual Torres de Enfriamiento Mantención General a Equipos Eléctricos y Mecánicos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-21 00:00	19-11-21 12:00	01-11-21 01:08	14-11-21 02:37
2021092500	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CENIZAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CENIZAS	TER CENIZAS U2	Mantenimiento preventivo	5	Prueba para verificar operación normal de la Unidad # 2, variaciones de carga entre 4 a 5 Mw.-	Trabajo de operación normal. Utilización de elementos de protección personal, protección para: ruidos, zonas de alta temperatura y sistemas con presión.-	Verificación de operación de Equipos Auxiliares y Motor Principal # 2. Pruebas de generación a realizar desde el Miércoles 27 de Octubre al Martes 30 de Noviembre, con previa coordinación y autorización diaria con Centro de Operación del CEN .-	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-10-21 15:00	30-11-21 23:00	27-10-21 19:44	15-11-21 10:06
2021097144	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	90	Ensayo de demostración Solvay: atomizador.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad debe mantener la carga de 90 MW. Sin servicios complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-11-21 12:30	08-11-21 15:59	08-11-21 15:17	08-11-21 17:40
2021088234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍAS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ACONCAGUA	TER ACONCAGUA U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		27-10-21 00:00	12-11-21 23:59	27-10-21 08:23	13-11-21 23:59
2020098062	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Actualización despliegues Operacionales Central Ralco. No existe afectación en la generación de la planta y servicios complementarios disponibles.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-12-20 08:30	21-12-20 13:00	21-12-20 10:03	21-12-21 12:48
2021097949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TALTAL	TER TALTAL U1	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de Consumo Especifico con combustible GNL. Unidad inicia las pruebas con 121MW por media hora; luego bajara en escalones y permanecerá en esto por un tiempo de Una hora. Los escalones serán en las siguientes potencias: 114MW: 107MW: 98MW: 87MW: 78 MW: 63MW y 37MW.	Trabajo programado y supervisado en Terreno. Riesgo Bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-21 19:00	09-11-21 07:00	08-11-21 20:54	09-11-21 04:42
2021095246	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE ANTUCO	HE ANTUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección rodete. Pruebas de rendimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	11-11-21 23:59	08-11-21 01:06	10-11-21 20:00
2021095154	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexion de parque eolico tal tal por trabajos de Cambio de equipo analizador de gases Transformador principal.	Desconexion de parque eolico tal tal por trabajos de Cambio de equipo analizador de gases Transformador principal.	Desconexion de parque eolico tal tal por trabajos de Cambio de equipo analizador de gases Transformador principal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:11	08-11-21 18:08
2021098560	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM1 TER MEJILLONES CTM2	Lavado de Aislación	305	Lavado de aisladores de manera urgente de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2 por alta contaminación.	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningun trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 11:30	08-11-21 17:00	08-11-21 11:24	08-11-21 12:10
2021097359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV PAMPA CAMARONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Programación controlador de módulo 1 inversor B2 y mantenimiento correctivo inversor.	Bajo, se tomaran todas las medidas controlando los riesgos existentes	• PSB : Desconexión inversores B1 y B2. • Apertura interruptor 52E2 y desconectador 89E2, cierre desconectador 89E2-T • La Planta se mantendrá operando con el 50%	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-11-21 07:00	08-11-21 12:00	08-11-21 09:22	08-11-21 15:20
2021096326	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		08-11-21 00:00	08-11-21 23:59	08-11-21 00:00	09-11-21 00:00
2021095609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Caldera y Mantenimiento Preventivo a BOP,	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-11-21 00:00	23-11-21 23:59	07-11-21 00:00	23-11-21 12:20
2021094025	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-11-21 00:00	07-11-21 23:59	07-11-21 00:00	08-11-21 00:00
2021093503	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARICA	TER ARICA GMAR U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo mayor eléctrico - mecánico.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-21 08:00	12-11-21 17:00	02-11-21 08:35	12-11-21 15:23
2021088363	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376.96	Limpieza de aisladores de transformador principal	Riesgo bajo debido a que limpieza de aisladores es semanal, por lo tanto, se mantienen limpios.	Lavado de aisladores de transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 08:00	08-11-21 16:00	08-11-21 09:53	08-11-21 12:10
2021097180	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TENO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59	Se realizará pruebas con carga de las unidades generadoras 301 y 303 de Central Teno con un máximo de 4MW de potencia inyectada al sistema.	Bajo riesgo en los trabajos, los trabajos serán realizados con personal propio calificado.	Trabajos de pruebas con carga máximo de 4MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 09:00	08-11-21 16:00	08-11-21 09:43	08-11-21 15:52
2021093428	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Anual Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-11-21 00:00	20-11-21 23:59	03-11-21 00:00	21-11-21 00:27
2021093421	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PROVIDENCIA	HP PROVIDENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	MPB Unidad 1	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-21 00:00	17-11-21 23:59	08-11-21 00:00	17-11-21 23:59
2021076072	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-21 08:17	08-11-21 16:27	08-11-21 10:17	08-11-21 12:10
2021095243	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		Pruebas de inyección de energía hasta 25 MW con la PH32 de la Central Llanos Blancos (Pruebas de puesta en servicio).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		08-11-21 08:00	08-11-21 23:59	08-11-21 08:50	08-11-21 21:34
2021097050	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad B-09 por faenas de cambio de cilindro, solo se detiene esta unidad quedando el resto de central disponible.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SOD1 189 DE RIO ALTO (CONTROL INTERNO DE STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-11-21 08:30	08-11-21 18:00	08-11-21 08:57	08-11-21 18:06
2021086451	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC- SCADA Hornitos, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	bajo	Se efectuará Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de SCADA Hornitos, servidores local, servidores TLC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 14:00	12-10-21 12:07	17-11-21 15:20
2021092913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento mayor, pruebas eléctricas y análisis cromatográfico Transformador elevador TG1 225 [MVA]. Para realizar las actividades anteriormente mencionadas se deben realizar el siguiente grupo de maniobras en la S/E Kelar: 1. Apertura Interruptor 52JT1 2. Apertura desconectador 89JT1-1 3. Apertura desconectador 89JT1-2 4. Apertura desconectador 89JT1-3 4. Cierre desconectador puesta a tierra 89JT1-2T	Se considera riesgo bajo debido a que la actividad se realizara por personal con experiencia en mantenimiento de transformadores de potencia.	Mantenimiento mayor, pruebas eléctricas y análisis cromatográfico Transformador elevador TG1 225 [MVA]. Para realizar las actividades anteriormente mencionadas se deben realizar el siguiente grupo de maniobras en la S/E Kelar: 1. Apertura Interruptor 52JT1 2. Apertura desconectador 89JT1-1 3. Apertura desconectador 89JT1-2 4. Apertura desconectador 89JT1-3 4. Cierre desconectador puesta a tierra 89JT1-2T	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-10-21 00:00	28-10-21 23:59	28-10-21 00:00	12-11-21 13:04
2021088165	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección Mayor Tipo C	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-11-21 00:00	16-11-21 23:59	07-11-21 00:03	16-11-21 23:54
2021097109	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTAY	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		08-11-21 10:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:25	08-11-21 15:07
2021096257	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP EL PINAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	11.37	Pruebas de detención y partida y mínimos técnicos de Central El Pinar, las pruebas consideran llevar la potencia activa desde 0MW a su potencia nominal.	Riesgos controlados, se realizaran pruebas con las dos unidades de Central El Pinar	Las pruebas se realizaran siempre y cuando exista el recurso para generar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-21 08:00	13-11-21 18:00	06-11-21 12:52	15-11-21 09:10

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Linea: 115

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021097070	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	COBOS - ANDES 345KV	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección Visual Pedestre Malla de Tierra Línea Andes-Sico (Torre N° 01 a 342)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: señalizar y NR 352A03 y 352C3/4. S/E Salta: señalizar y NR 352C7/8	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:56	08-11-21 15:39
2021086494	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	TAP LA LAIA - VIZCACHAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de elementos estructurales	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00	12-11-21 18:00	13-10-21 05:59	12-11-21 15:38
2021086493	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	TAP LA LAIA - VIZCACHAS 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	Reemplazo de elementos estructurales	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	15-11-21 18:00	12-10-21 06:06	15-11-21 16:01
2021097051	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postacion de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:39	08-11-21 12:36
2017024760	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles				Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 ; 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 ; 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23	
2021097366	Linea	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV C1	Inspección Visual		Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 13:00	08-11-21 14:40	08-11-21 17:20
2021096027	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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:44	08-11-21 14:10
2021095314	Linea	Ejecución Exitosa	CAPULLO	Intervención	Origen Interno	Programada	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Aihuapi - Los Negros por faenas de roce, podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad de línea de 66 kV.	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de tala de árboles.	PT 67168 interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:30	08-11-21 17:30	08-11-21 10:27	08-11-21 17:16
2021097621	Linea	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMITO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL COLMITO - TORQUEMADA 110KV	CENTRAL COLMITO - TORQUEMADA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección de equipos primarios, Inspección y Verificación Ferretería Paño SE Colmito, Reapriete regletas tableros de Control en SE Colmito	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 00:00	21-11-21 23:59	08-11-21 16:01	18-11-21 06:14
2021098475	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ANDALICAN - HORCONES 66KV	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución por retiro de árboles con proyección a LT 66kv Andalican-Horcones N° 1, específicamente entre las estructuras N° 87 y 88.	Riesgo bajo, de acuerdo a procedimientos internos de CGE.	Precaución por retiro de árboles con proyección a LT 66kv Andalican-Horcones N° 1, específicamente entre las estructuras N° 87 y 88. Considera bloqueos de reconexión automática de los interruptores 52B1 en S/E Andalican y 52B7 de S/E Horcones , asociada a LT66kV Andalican -Horcones N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:15	08-11-21 18:00	08-11-21 09:19	08-11-21 16:22
2021097335	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de SE Santa Elvira y orden de precaución en extremo Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Arauco. Esto por trabajos de tala, poda y roce.	Riesgo medio con bloqueo	Tala, poda y roce de arboles	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:30	08-11-21 19:11
2021097333	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Bloquear reconexión del 52B1 de SE Cauquenes por trabajos de tala, poda y roce en la LT Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:59	08-11-21 19:59	08-11-21 09:30	08-11-21 19:10
2021094666	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado. se verifican condiciones ambientales.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:34	08-11-21 17:37
2021093180	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizara trabajo de lavado de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Illapel, con línea energizada, para ello se transfieren los consumos de S/E Combarbalá desde el nodo Choapa hacia el nodo Pan de Azúcar, cerrando el interruptor 52B2 y abriendo el interruptor 52B1 ambos de subestación Combarbalá	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Se realizara trabajo de lavado de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Illapel, con línea energizada, para ello se transfieren los consumos de S/E Combarbalá desde el nodo Choapa hacia el nodo Pan de Azúcar, cerrando el interruptor 52B2 y abriendo el interruptor 52B1 ambos de subestación Combarbalá	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:03	08-11-21 16:37
2021091306	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 PPV JAVIERA - ESTRUCTURA 153 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT. 110 kV Javiera - Tap off Oxido	Trabajo presenta bajo riesgo	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de 52H1 en S/E Javiera.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:41	08-11-21 19:25
2021095711	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	AGUA SANTA – EST. 35 110KV C1 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 AGUA SANTA – EST. 35 110KV C2 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación		Se realizarán trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada en LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde cto N°1 y N°2. Considera orden de no reconexion en S/E Agua Santa en interruptor 52H10 Y 52H11, en S/E Laguna Verde interruptor 52H1 y 52H2.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada en LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde cto N°1 y N°2. Considera orden de no reconexion en S/E Agua Santa en interruptor 52H10 Y 52H11, en S/E Laguna Verde interruptor 52H1 y 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 09:28	08-11-21 15:58
2021097307	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - SALAR 220KV	EST. N°340 - SALAR 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Ajuste de protecciones en paños 6C en S/E Salar y S/E Chuquicamata por proyecto Kimal.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Salar: Abiertos 52J6C, 89J6C-1, 89J6C-2, 89J6C-3 y 89J6C-3T; En S/E Chuquicamata Abiertos 52J6C, 89J6C-1, 89J6C-2, 89J6C-3 y 89J6C-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:59	08-11-21 18:16
2021097258	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - SALAR 220KV	EST. N°340 - SALAR 220 KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación mecanizado en torres solicitado por cliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Salar: Abiertos 52J6C, 89J6C-1, 89J6C-2, 89J6C-3 y 89J6C-3T; En S/E Chuquicamata Abiertos 52J6C, 89J6C-1, 89J6C-2, 89J6C-3 y 89J6C-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:30	08-11-21 18:16
2021071911	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	RUCUE - CHARRUA 220KV	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	no hay.	Riesgo bajo, instalación en desconexión durante las obras.	NUP 2324 Reemplazo del interruptor 52J13 de la S/E Charrúa; Se describen trabajos asociados a proyecto de reemplazo de interruptor 52J13. Desvinculación de señales de control en interruptor y en sala de control. Retiro de conexiones de alta tensión y desmontaje de interruptor 52J13. Montaje de nuevo interruptor. Montaje de nuevas canalizaciones, tendido y conexionado y pruebas de nuevas señales de control. Proceso de llenado de gas SF6. Pruebas eléctricas y de circuitos de control. Obs: no se considera la puesta en servicio del nuevo equipo.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_prueb as			30-08-21 08:00	15-10-21 20:00	30-08-21 08:08	11-11-21 19:22
2021097303	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Lavado de Aislación		Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quillota y Orden de No Reconectar de Interruptor 52H2 en SE Marbella, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quillota y Orden de No Reconectar de Interruptor 52H2 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 14:21	08-11-21 17:03
2021097105	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión momentánea por normalización de consumos de SE Placilla hacia paño 84 de SE San Fernando mediante maniobras de microcorte	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos finales afectados. Asociados a SD 2021097104	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 16:55	08-11-21 17:05	08-11-21 16:58	08-11-21 17:01
2021097102	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de la línea por actividades asociadas a reemplazo de estructuras y de conductor por proyecto de refuerzo de las instalaciones. Estos trabajos están asociados a NUP 432.	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a clientes finales. Los consumos de SE Placilla y SE Nancagua se encontrarán transferidos mediante sistema de 66kV hacia el paño B1 de SE Portezuelo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 05:30	08-11-21 17:00	08-11-21 05:48	08-11-21 16:36
2021095343	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA GUANACO SpA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PARQUE EOLICO TALTAL – PORTAL GCM 33KV	PARQUE EOLICO TALTAL – PORTAL GCM 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitados por Enel, Desconexión Transformador elevador T1 para realizar reemplazo de equipo DGA TR1, se necesita abierto 52F10.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se desconectará el interruptor 52F10 de la barra de 33kV, del Parque eólico Taltal. SODI ENEL 724.	Libre	GUANACO COMPAÑÍA MINERA SPA	ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 13:02	08-11-21 18:13
2021088647	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en LT 220kV Kapatur-Laberinto C1 y C2. Precaución de no reconectar interruptor 52J11, , 52J13L en SE Laberinto e interruptor 52J1 , 52J2 , 52J3 , 52J4 en SE Kapatur en coordinación con STN.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	Lavado de aislación en LT 220kV Kapatur-Laberinto C1 y C2. Precaución de no reconectar interruptor 52J11, , 52J13L en SE Laberinto e interruptor 52J1 , 52J2 , 52J3 , 52J4 en SE Kapatur en coordinación con STN.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:23	08-11-21 15:44
2021094903	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C3	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en Tramo de linea 2x220kV Cardones- San Andrés.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Precaución de no reconectar en LT 220kV Cardones - San Andrés.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:14	08-11-21 15:58
2021094110	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1	Obras Civiles		Trabajos de escavación y hormigonado de la nueva estructura 27A para seccionamiento de línea 110 kV Esmeralda - La Portada. Faenas asociada a NUP 1219 Proyecto Nueva Subestación Guardiamarina 110/23-13 kV.	No hay riesgos mayores informado por STN.	Condicion operacional solicitada: En SEP Esmeralda Bloquear la Reconexion del 52H3 de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:09	08-11-21 18:32
2021090485	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1	Obras Civiles		Trabajos de escavación y hormigonado de la nueva estructura 27A para seccionamiento de línea 110 kV Esmeralda - La Portada.	No hay riegos mayores.	Faenas asociada a NUP 1219 Proyecto Nueva Subestación Guardiamarina 110/23-13 kV. Condición operacional: En SEP Esmeralda, Bloquear Reconexión del 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:09	08-11-21 18:32
2021091265	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - ALTAMIRANO 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	Retiro Cable de Guardia y Tendido Cable OPGW entre Torres 1 y 23	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 00:00	12-11-21 23:59	27-10-21 08:55	10-11-21 16:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros Gneral: 293
Total registros Linea: 115

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021097290	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan Inspección Visual con escalamiento	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultaneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:20	08-11-21 14:50
2021091280	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 TAP ALTAMIRANO - ALTAMIRANO 110KV C2 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de tendido de Cable OPGW	Trabajos en cercanía al Circuito señalado	Relacionados con SD 2021091265	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 08:54	08-11-21 17:58
2021096967	Linea	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA [Es_Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	MESAMAVIDA - SANTA LUISA 154KV [EN_REVISION]	MESAMAVIDA - EST. PM 154KV C1 [EN_REVISION] EST. PM - SANTA LUISA 154KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Verificación y pruebas de control y protecciones.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	NO genera indisponibilidad ni cambio de ajustes.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 14:40	08-11-21 19:16
2021097188	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1 TAP DESALANT -EST. N°220 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Trabajo a distancia LT110 Kv Mejillones Antofagasta.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Mejillones: No reconectar 52H1 SE Antofagasta: No reconectar 52H3 SE Desalant: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 06:30	08-11-21 16:00	08-11-21 08:11	08-11-21 13:23
2021095475	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADOMIRO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores torres 145 a 178	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Crucero 52J9. S/E Romiro Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 16:00	08-11-21 08:19	08-11-21 14:32
2021094096	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1 TAP DESALANT -EST. N°220 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Obras civiles en estructuras de seccionamiento N° 209 A y 209B. Considera excavación y hormigonado bajo LT 110kVMejillones Antofagasta, entre estructuras 209 y 210. Trabajos asociados a decreto N° 418 Nueva Subestación seccionadora Guardia Marina.	El riesgo es considerado bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Mejillones: No reconectar 52H1 SE Antofagasta: No Reconectar 52H3 SE Tap Off Desalant: No Reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			02-11-21 08:00	12-11-21 18:00	02-11-21 08:42	12-11-21 13:45
2021092060	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			08-11-21 08:00	08-11-21 17:00	08-11-21 08:30	08-11-21 17:05
2021091983	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			08-11-21 08:00	08-11-21 17:00	08-11-21 08:30	08-11-21 17:05
2021095817	Linea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	0	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	Operación de la línea de 220 kV Granja Solar - Lagunas por acción de protecciones durante faena de lavado de aislación en las instalaciones de 220 kV de la S/E Lagunas.	Precaución para no reconectar la L-220 kV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de las faenas descritas en SODI 1131 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-21 08:00	19-11-21 18:00	05-11-21 09:26	16-11-21 18:48
2021096032	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 línea energizada en tramo 3 entre estructuras 50 y 67.	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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:50	08-11-21 17:18
2021092819	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220 KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220 KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 230 KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220 KV C1	Lavado de Aislación		S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán con señalética de NO Reconectar durante la ejecución del Lavado por Transelec.	Se Instalarán Señalética de No las reconexiones del 52J3 y 52J4 y 52JCE en S/E Lagunas y 52JL1 y 52JL2 en S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:40	08-11-21 19:39
2021097281	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52J1 de S/E Puri y 52J5 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 11:20	08-11-21 19:00
2021097277	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELLÓN - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: 52J1 de S/E Chimborazo y 52J2 de S/E Farellón.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 11:20	08-11-21 19:00
2021097270	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4-DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere las siguientes condiciones: SE Domeyko: No reconectar 52J2. SE O'Higgins: No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 10:55	08-11-21 19:00
2021088443	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Se realizará excavacion bajo la linea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo. Se ejecutarán trabajos bajo la linea de transmisión de 220 kV respetando la distancia de aproximación limite	Trabajos bajo la linea 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			24-10-21 00:21	24-10-21 23:21	24-10-21 12:00	26-11-21 10:36
2021097364	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 13,8KV	CENTRAL SOLAR PAS2 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 13,8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 13,8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 - POZO ALMONTE 13,8KV C1	Inspección Visual		Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 13:00	08-11-21 11:03	08-11-21 14:40
2021097365	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL SOLAR PAS3 - PAS3 13,8KV	CENTRAL SOLAR PAS3 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°1 13,8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS3 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°2 13,8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS3 N°2 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°3 13,8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS3 N°3 - PAS3 13,8KV C1 CENTRAL SOLAR PAS3 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°1 13,8KV C2 PATIO DE MUFAS PAS3 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°2 13,8KV C2 PATIO DE MUFAS PAS3 N°2 - PATIO DE MUFAS PAS3 N°3 13,8KV C2 PATIO DE MUFAS PAS3 N°3 - PAS3 13,8KV C2	Inspección Visual		Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección de franjas de seguridad en las instalaciones de la central como medida de precaución contra incendios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 13:00	08-11-21 11:03	08-11-21 14:40
2021095212	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 por roce de vegetación en franja de servidumbre de la línea 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelec.	Solicitado por Transelec, según SODI 908/2021.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 06:08	08-11-21 17:09
2021094807	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNION 66KV	REMEHUE - LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue - La Unión, a solicitud de Transelec por faenas de instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 864 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:54	08-11-21 21:24
2021094794	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	REMEHUE – ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 – LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelec por faenas de instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 864 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:54	08-11-21 21:24
2021087072	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se requiere no reconectar línea 66 kv Valdivia Los lagos, esto por faenas de Roce, podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 66849 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 17:00	08-11-21 11:18	08-11-21 16:17
2021095892	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Interno	Programada	LABERINTO - KIMAL 220KV [EN_REVISION]	EST. L18 - KIMAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Faenas correspondiente a pruebas End To End línea 220 kV Laberinto - Kimal Cto.2 (etapa N°1 del proyecto SE Kimal) .	Riesgo controlado, instalaciones no se encuentran en servicio y serán realizadas en coordinación con Centro de Control Chilquinta.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SAESA y C.C CTNG. (PT 67014 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 20:00	08-11-21 09:55	08-11-21 13:54
2021091999	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - ANTILLANCA 110KV	RIO BONITO - ESTR. N°266 110KV C1 ESTR. N°266 - ANTILLANCA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	No Reconectar línea 110 kV Rio Bonito - Antillanca por faenas de roce mecanizado en faja de servidumbre de línea indicada.	Puede haber acortamiento de distancia con línea 110 kV energizada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energizada. (PT 67034 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:19	08-11-21 18:06

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros Gneral: 293
Total registros Linea: 115

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021095561	Linea	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	KELAR - KAPATUR 220KV	KELAR - KAPATUR 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de los paños J11 y J12 con puesta a tierra en S/E Kapatur , correspondientes a la Linea N°1 Kelar/Kapatur, para realizar faenas de mantenimiento en interruptor 52J1, desconectadores 89J1-1, 89J1-2 en S/E Kelar. Las maniobras requeridas, se detallan a continuación: Abierto y Bloqueado Interruptor 52J1 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-1 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-2 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-3 (S/E Kelar) Cerrado y Bloqueado Desconectador 89J1-2T Reconexión automática deshabilitada 52J11 Reconexión automática deshabilitada 52J12 Abierto y Bloqueado Interruptor 52J11 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J11-1 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J11-2 Abierto y Bloqueado Interruptor 52J12 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J12-1 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J12-2 Cerrado y Bloqueado Desconectador 89J11-TR Maniobras en S/E Kapatur son realizadas por STN de acuerdo a SODI N°30	Se requiere la desconexión de los paños J11 y J12 con puesta a tierra en S/E Kapatur , correspondientes a la Linea N°1 Kelar/Kapatur, para realizar faenas de mantenimiento en interruptor 52J1, desconectadores 89J1-1, 89J1-2 en S/E Kelar. Las maniobras requeridas, se detallan a continuación: Abierto y Bloqueado Interruptor 52J1 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-1 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-2 (S/E Kelar) Abierto y Bloqueado Desconectador 89J1-3 (S/E Kelar) Cerrado y Bloqueado Desconectador 89J1-2T Reconexión automática deshabilitada 52J11 Reconexión automática deshabilitada 52J12 Abierto y Bloqueado Interruptor 52J11 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J11-1 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J11-2 Abierto y Bloqueado Interruptor 52J12 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J12-1 Abierto y Bloqueado Desconectador 89J12-2 Cerrado y Bloqueado Desconectador 89J11-TR Maniobras en S/E Kapatur son realizadas por STN de acuerdo a SODI N°30	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-21 00:00	11-11-21 23:59	07-11-21 07:54	11-11-21 19:05
2021095567	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			08-11-21 07:00	08-11-21 18:00	08-11-21 07:31	08-11-21 12:33
2020093293	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de postes y crucetas en estructuras: 2BJS - 5 – 13 - 30A - 31A - 32A – 33A - 35A - 36A - 37A - 38A - 39A - 40A - 53 - 63 – 67 - 97 - 103 - 109 - 110 - 118 – 143. Nota: Desconexión del tramo de línea 110 kV Maitencillo – Algarrobo	Medio	Actividades: Reemplazo de postes y crucetas en estructuras: 2BJS - 5 – 13 - 30A - 31A - 32A – 33A - 35A - 36A - 37A - 38A - 39A - 40A - 53 - 63 – 67 - 97 - 103 - 109 - 110 - 118 – 143 (todas las excavaciones una vez instalados postes serán compactadas)". Tramo Maitencillo Algarrobo,Nota: Desconexión del tramo de línea 110 kV Maitencillo – Algarrobo, para configurar la desconexión se requiere realizar micro corte a las SS/EE Incahuasi, Pajonales y Dos Amigos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Bloqueos en E01 - E30 - E52 - E80 - E106 - 134 Verificación de ausencia de tensión previo a la instalación de Bloqueo A disposición del Jefe de Faena, una vez terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloqueos instalados	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-20 05:00	14-05-21 19:00	09-12-20 04:34	10-11-21 06:13
2018039135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N°484 a 615.	L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la linea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00	13-07-18 18:00	09-07-18 10:24	
2021098441	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento extraño en vano 260. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en vano 260. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:54	08-11-21 11:43
2021098440	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento extraño en vano 260. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en vano 260. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 09:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:54	08-11-21 11:43
2021097357	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	EOLICA TALTAL - TAPTAL TAL 220KV	EOLICA TALTAL - TAP TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Tap off Taltal paño JL1: mantenimiento al sistema de control de paño de línea, medida de aislación reapriete de terminales.	Bajo	Actividades: Subestación Tap off Taltal paño JL1: mantenimiento al sistema de control de paño de línea, medida de aislación reapriete de terminales. Restricciones: L220kV PAP-TAT-CAH C1, Indisponible. L220kV Eólica Taltal-Tap Taltal C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Tap Taltal, Protección de distancia S1, (GE D-60) Bloqueada. Tap Taltal, Protección de distancia S2 (Ingeteam) Bloqueada. NOTA: Desconexión coordinada con ENEL GREEN POWER Y RNE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:17	08-11-21 18:03
2021097356	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAPOSO - CACHIYUYAL 220KV	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C2 TAP TAL TAL - CACHIYUYAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Tap off Taltal paño JL1: mantenimiento al sistema de control de paño de línea, medida de aislación reapriete de terminales.	Bajo	Actividades: Subestación Tap off Taltal paño JL1: mantenimiento al sistema de control de paño de línea, medida de aislación reapriete de terminales. Restricciones: L220kV PAP-TAT-CAH C1, Indisponible. L220kV Eólica Taltal-Tap Taltal C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Tap Taltal, Protección de distancia S1, (GE D-60) Bloqueada. Tap Taltal, Protección de distancia S2 (Ingeteam) Bloqueada. NOTA: Desconexión coordinada con ENEL GREEN POWER Y RNE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:17	08-11-21 18:03
2021097355	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	EOLICA TALTAL - TAPTAL TAL 220KV	EOLICA TALTAL - TAP TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap Off Taltal paño JL1: Mantenimiento a controlador de paño JL1, pruebas de control y medida de aislación.	Bajo	Actividades: S/E Tap Off Taltal paño JL1: Mantenimiento a controlador de paño JL1, pruebas de control y medida de aislación. Restricciones: L220kV PAP-TAT-CAH C1, Indisponible. L220kV Eólica Taltal-Tap Taltal C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Tap Taltal, Protección de distancia S1 (GE D-60) Bloqueada. Tap Taltal, Protección de distancia S2 (Ingeteam) Bloqueada. NOTA: Desconexión coordinada con ENEL GREEN POWER Y RNE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:17	08-11-21 18:03
2021097354	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAPOSO - CACHIYUYAL 220KV	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C2 TAP TAL TAL - CACHIYUYAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap Off Taltal paño JL1: Mantenimiento a controlador de paño JL1, pruebas de control y medida de aislación.	Bajo	Actividades: S/E Tap Off Taltal paño JL1: Mantenimiento a controlador de paño JL1, pruebas de control y medida de aislación. Restricciones: L220kV PAP-TAT-CAH C1, Indisponible. L220kV Eólica Taltal-Tap Taltal C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Tap Taltal, Protección de distancia S1 (GE D-60) Bloqueada. Tap Taltal, Protección de distancia S2 (Ingeteam) Bloqueada. NOTA: Desconexión coordinada con ENEL GREEN POWER Y RNE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:17	08-11-21 18:03
2021097254	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	EOLICA TALTAL - TAPTAL TAL 220KV	EOLICA TALTAL - TAP TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENEL GREEN POWER, Desconexión Transformador Elevador T1 para realizar reemplazo de equipo DGA TR1.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Eólica Taltal-Tap Off taltal. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de ENEL GREEN POWER, Desconexión Transformador Elevador T1 para realizar reemplazo de equipo DGA TR1. Restricciones: L220 kV Eólica Taltal-Tap Off taltal, Indisponible. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 12:17	08-11-21 18:03

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Linea: 115

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
2021097243	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	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), Reemplazo de crucetas en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 – 205 a 208 – 210 a 223 y 225 a 243. ,Reemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 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).,No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J3 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J6 (Se requiere SODI) 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 18:59
2021097242	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	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), Reemplazo de crucetas en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 – 205 a 208 – 210 a 223 y 225 a 243. ,Reemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 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).,No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J3 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J6 (Se requiere SODI) 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 18:59
2021097147	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39
2021097146	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39
2021096360	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 19:49
2021096359	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 19:49
2021096281	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	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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021096280	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	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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021096277	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021096276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea da 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021096236	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 à 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 à 310 Restricciones: 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 Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap Off Doña Carmen 52J1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 17:39

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Linea: 115

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021096235	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	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: 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 Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap Off Doña Carmen 52J1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 17:39
2021096226	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	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J3 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J5 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J6 (Se requiere SODI) 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 19:00
2021096225	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	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J3 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J5 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J6 (Se requiere SODI) 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 19:00
2021096224	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: MPB programado PS1 Paño J2., --1).- Verificación de la Protección Sistema 1 asociado al Paño J2.	Bajo	Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Maitencillo: MPB programado PS1 Paño J2., --1).- Verificación de la Protección Sistema 1 asociado al Paño J2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, PS1 del Paño J2 Delimitar la zona de trabajo Ejecuta el Jefe de Faena y confirma Subestación Maitencillo, PS1 del Paño J2 Bloqueo del arranque 50BF sobre 87B Ejecuta el Jefe de Faena y confirma Subestación Maitencillo, PS1 del Paño J2 Bloqueo Envió de TDD extremo remoto Ejecuta el Jefe de Faena y confirma Subestación Maitencillo, PS1 del Paño J2 Bloquear arranque de Trip sobre 52J2 Ejecuta el Jefe de Faena y confirma	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 10:00	08-11-21 18:00	08-11-21 10:56	08-11-21 18:59
2021096152	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 011 a 101	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 011 a 101 Restricciones: Subestación Huasco, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021096143	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427.		Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52J4 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Paño Acoplador JR01-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021096142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427.		Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 427 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52J4 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Paño Acoplador JR01-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 15:20
2021095731	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	A solicitud de empresa Entel, para realizar la bajada de mufas en estructura 233.	Alto	Actividades: A solicitud de empresa Entel, para realizar la bajada de mufas en estructura 233. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021095730	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	A solicitud de empresa Entel, para realizar la bajada de mufas en estructura 233.	Alto	Actividades: A solicitud de empresa Entel, para realizar la bajada de mufas en estructura 233. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021095720	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	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 Nueva Lampa - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico N°1 o N°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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros Gneral: 293
Total registros Linea: 115

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
2021095719	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	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 Nueva Lampa - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico N°1 o N°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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021095635	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:05
2021095634	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:05
2021095539	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - CONCHI 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGIE, Lavado de aislación Torres N°160 a 230.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Crucero-Conchi, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de ENGIE, Lavado de aislación Torres N°160 a 230. Restricciones: Subestación Crucero, 52J8 No reconectar. Terceros, SE Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:18	08-11-21 14:33
2021095532	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2 y línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220kV Chena - Cerro Navia 2 o Línea de 220kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220kV Neptuno - Cerro Navia 1. 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			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021095531	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2 y línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220kV Chena - Cerro Navia 2 o Línea de 220kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220kV Neptuno - Cerro Navia 1. 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			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021095530	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia 2 y línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220kV Chena - Cerro Navia 2 o Línea de 220kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220kV Neptuno - Cerro Navia 1. 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			08-11-21 07:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 14:33
2021095376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Seccionamiento Tarapaca-Puerto Patache, Tendido de OPGW tramo ML S/E Tarapacá hasta la estructura 2C, con cruce de LMT y LAT Tarapacá - Cóndores.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Seccionamiento Tarapaca-Puerto Patache, Tendido de OPGW tramo ML S/E Tarapacá hasta la estructura 2C, con cruce de LMT y LAT Tarapacá - Cóndores. Restricciones: Tarapacá, 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Línea 13,8 kV 350 RCL 001 Deforestación Collahuasi, Patache No reconectar Línea 23 KV alimentador Patillos CGE. Interruptor 52P1R6 No reconectar (Sodi) 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 17:39
2021095197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Charrua, C1 o L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:05
2021095196	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Charrua, C1 o L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:05
2021095191	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 en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021095182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charrua-Hualpén, C1 o L 154kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021095181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charrua-Hualpén, C1 o L 154kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021094777	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería., Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería., Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 18:57
2021094776	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería., Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería., Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C1 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 18:57

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Linea: 115

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021094747	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento condición A al 5214 (UO 59454001) Transferido.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento condición A al 5214 (UO 59454001) Transferido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Verificación de ausencia de tensión, instalación de bloqueos en ambos lados del 5214. Delimitación de la zona de trabajo. - -	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:00	08-11-21 17:05
2021094191	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN – CIRUELOS 220KV	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 en Estructuras.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Toltén-Ciruelos C2 o Línea 220 kV Rio Toltén-Ciruelos 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 las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021094190	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN – CIRUELOS 220KV	EST. 270 – CIRUELOS 220KV C2 EST. 101- EST. 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 en Estructuras.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Toltén-Ciruelos C2 o Línea 220 kV Rio Toltén-Ciruelos 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 las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:30	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021093693	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada. Restricciones: Terceros, S/E Esmeralda 52JT1 No reconectar. Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 09:03	08-11-21 19:28
2021093631	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 (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 14:51
2021093629	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 (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 14:51
2021093531	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144 ; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, retiro de balizas, tendido de perlón piloto de 21mm, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de argollas de protección, tendido de conductor, instalación y retiro de bloqueos zonales, traslado de conductor a la cruceta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tensado de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramientos de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el tendido y remate de la fase auxiliar en el tramo 134-144. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 2 desenergizada (tramo E134 a E151).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 07:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:50	08-11-21 19:28
2021093217	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - PANIMAVIDA 66KV	ANCOA - PANIMAVIDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Ancoa - Panimávida, 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 066kV Ancoa - Panimávida, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39
2021093212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- 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, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 18:55
2021093203	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39
2021093202	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39
2021093197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- 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 Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 05:40	08-11-21 17:39

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-11-2021 13:30:30
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 293
Total registros Linea: 115

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
2021091048	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "EIE E", Asociados a Lineas L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2/ L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, S/E Punta Colorada: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "EIE E", Asociados a Lineas L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2/ L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo . Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 08:00	17-11-21 20:00	27-10-21 14:58	18-11-21 09:58
2021091047	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "EIE E", Asociados a Lineas L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2/ L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Ciclópeo, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, Instalación Cerco Duro, S/E Punta Colorada: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "EIE E", Asociados a Lineas L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2/ L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo . Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado		ninguno			27-10-21 08:00	17-11-21 20:00	27-10-21 14:58	18-11-21 09:58
2021096255	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL RIO BIO [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV [EN_REVISION]	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización de línea 66kV entre SSEE TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar	Energización de nueva línea 66kV entre SSEE TCBB y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-21 08:00	13-11-21 18:00	06-11-21 12:52	15-11-21 09:10
2021094031	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 controlada y corte de pasto 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:47	08-11-21 18:14
2021093800	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	Roca, poda 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			08-11-21 08:00	08-11-21 18:00	08-11-21 08:47	08-11-21 18:14

ANEXO Nº 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-11-2021 03:18

Finalizado

Número:

2021003092

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1
Nombre : TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1
Fecha Perturbacion : 08-11-2021 01:32
Fecha Normaliza : 08-11-2021 12:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP LAS LUCES - TALTAL 110KV C1
Nombre : TAP LAS LUCES - TALTAL 110KV C1
Fecha Perturbacion : 08-11-2021 01:32
Fecha Normaliza : 08-11-2021 12:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1
Fecha Perturbacion : 08-11-2021 01:32
Fecha Normaliza : 08-11-2021 12:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PFV JAVIERA - ESTRUCTURA 153 110KV C1
Nombre : PFV JAVIERA - ESTRUCTURA 153 110KV C1
Fecha Perturbacion : 08-11-2021 01:32
Fecha Normaliza : 08-11-2021 12:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Taltal

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga
-Elemento: Se investiga
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga. Interruptor operado de propiedad de terceros.
-Operación de los interruptores: Interruptor operado de propiedad de terceros.

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por apertura del 52H1 de S/E Javiera (Propiedad de RNE), afectando los consumos de S/E TalTal, Planta de Óxido y Las Luces propiedad de Minera las Cenizas.
-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones y Recuperación de consumos.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 3927
MINERA LAS CENIZAS S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-11-2021 01:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2021 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-11-2021 07:49

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003092 08-11-2021 LT 110 PFV Javiera - Taltal.pdf (/informe_fallas/download_file/6188aff2ad651f61abd17427/IF 2021003092 08-11-2021 LT 110 PFV Javiera - Taltal.pdf)	19/11/2021 08:59:35
Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/6188aff2ad651f61abd17427/Anexos.rar)	19/11/2021 08:59:53

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-11-2021 09:50

Pendiente

Número:

2021003096

Solicitante:

JAVIERA SPA

Empresa:

JAVIERA SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL JAVIERA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E CENTRAL JAVIERA H1
Nombre : S/E CENTRAL JAVIERA H1
Fecha Perturbacion : 08-11-2021 01:32
Fecha Normaliza : 08-11-2021 07:49
Protección : D60-67N fase BG-11,2 Km
Interruptor : 52H1
Consumo : 11.4 MW
Comentario : Se interrumpe una potencia de 11,4 MW debido a la falla

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

Comentarios Tipo Causa:

Jote electrocutado en Estructura 143 a 16 Km de SE Javiera, en Línea 110 kV Javiera -Taltal de propiedad de CGE (Informado por CGE)

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conjunto aislación línea
-Fenómeno Eléctrico: Corriente de neutro instantáneo
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en instalaciones de CGE
-Elemento: Jote electrocutad el línea de propiedad de CGE
-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 21/67N fase BG del Paño H1 de SE Javiera, indicando una distancia de 11,2 Km
-Operación de los interruptores: Opera por acción de las protecciones indicadas

Observaciones:

-Observaciones: Por el Paño H1 de SE Javiera se interrumpió una potencia de 11,4 MW, debido a la falla
-Acciones Inmediatas: Se informa al CDC, se inspecciona la instalación y se verifican las protecciones operadas en conjunto con operador de terreno
-Hechos Sucedidos: A las 01:32 horas se registra interrupción forzada por protecciones del interruptor 52H1 en S/E Javiera, se verifican las protecciones operadas mediante operador de terreno, a las 07:49 horas en coordinación con CGE previa autorización del CDC se procede al cierre exitoso del interruptor 52H1 en S/E Javiera.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-11-2021 01:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2021 07:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003096.pdf (/informe_fallas/download_file/61891803ad651f61ff05be3e/IF 2021003096.pdf)	11/11/2021 15:36:56
Oscilografía H1.png (/informe_fallas/download_file/61891803ad651f61ff05be3e/Oscilografía H1.png)	11/11/2021 15:37:05
2183.PNG (/informe_fallas/download_file/61891803ad651f61ff05be3e/2183.PNG)	11/11/2021 15:37:12
2184.PNG (/informe_fallas/download_file/61891803ad651f61ff05be3e/2184.PNG)	11/11/2021 15:37:19

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por CGE S.A. y Javiera SpA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021003092	FECHA DE FALLA: 08 DE NOVIEMBRE DE 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**08 de Noviembre de 2021**
Hora	01:32

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID-849 LT PFV JAVIERA -TALTAL 110 KV
ID-1471 LT PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO 110KV C1

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

TZ Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conjunto aislación línea.

1.3. Causa origen de la falla:

En estructura N°143 de línea 110 kV PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO, ave carroñera provoca descarga eléctrica, provocando el disparo de la protección 50/51 Fase B y la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera.

1.4. Proposición de origen de la falla.

II. Fuerza Mayor.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción/Definición
Fenómeno Físico	ANI1	Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto aislación línea
Fenómeno Eléctrico	(**)	-
Modo	(**)	-

(**) Por parte de CGE Transmisión, para este caso no existen protecciones operadas. Los equipos que despejan la falla son de propiedad de Planta Fotovoltaica Javiera.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2104, Taltal.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2104, Taltal.

1.8. Reiteración.

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

TRAMO PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO 110 KV C1 tiene 3 fallas anteriores en los últimos 24 meses móviles.

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

TRAMO PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO 110KV C1 tiene 3 fallas anteriores con fenómeno físico ANI1 en los últimos 24 meses móviles.

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.
2020000808	**11/03/2020**	**10:55**	ANI1
2021001037	**05/04/2021**	**11:00**	ANI1
2021002511	**08/09/2021**	**08:43**	ANI1

1.9. Datos empresa propietaria instalación fallada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
SE TALTAL	Barra 110 kV	01:32	03:17

(*) Horario recuperación 99 % de consumos con generación local.

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

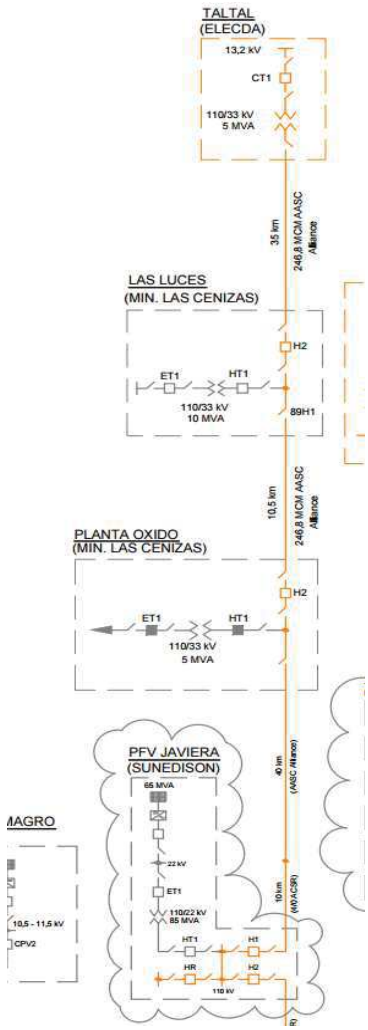


Figura 1. Diagrama unilineal LT110KV PFV Javiera – Tap Planta Oxido.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Taltal	T1	Taltal	CT1	*2.97*	01:32	03:17	1	3921	9079,5	CGE	Taltal	Urbano	Se recuperan 3921 clientes con generación local.
Taltal	T1	Taltal	CT1	*0.03*	01:32	10:06	2	6	2830	CGE	Taltal	Urbano	6 clientes quedan sin suministro entre 01:32 y 10:06.
Total				3.00				**3927**	11909.5				

ENS: **5,455 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **3927.**

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021003092	FECHA DE FALLA: 08 DE NOVIEMBRE DE 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

Desconexión por retiro generación local, recuperación final.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Taltal	T1	Taltal	CT1	2.97	10:00	10:06	3	3921	9079,5	CGE	Taltal	Urbano	Cierre 52CT1 se recupera 100% consumos. La recuperación a las 10:06 horas incluye el bloque de 6 clientes que estuvieron fuera desde las 01:32 horas
Total				2.97				**3921**	9079,5				

ENS: **0,297 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **3921.**

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
PFV Javiera	Interrupción forzada por protecciones de 52H1 en SE PFV Javiera.	01:32
Taltal	Apertura manual interruptor 52CT1 para inicio respaldo consumos con generación local.	02:28
	Personal CGE Transmisión inicia revisión LT desde S/E Taltal hacia S/E PFV Javiera.	03:17
Taltal	Inicio respaldo 99 % consumos con generación local.	03:17
PFV Javiera	CC RNE entrega protección operada 52H1, interrogación local: Operación por 50/51, fase B a 11,2 km de S/E Javiera	04:04
	Se recibe información desde terreno, que personal de CGE Transmisión en recorrido desde S/E Tap Planta Óxidos hacia PFV Javiera encuentra ave electrocutada al pie de estructura N°143 de la Línea 110 KV PFV Javiera Tap Planta Óxidos, sin observarse daños en la línea y conjunto aislación.	07:35
PFV Javiera	Cierre interruptor 52H1.	07:49
Taltal	Se retira generación y se normaliza topología	10:00
Taltal	Cierre interruptor 52CT1. Se recupera 100% de los clientes.	10:06

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones

No hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucrada en la falla. La falla es despejada por las protecciones del paño H1 de SE Javiera, de propiedad de Terceros.

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

No aplica.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Verificación de integridad de las instalaciones y solicitud de energización.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

La estructura N°143 no había sido afectada anteriormente por fallas ocasionadas por aves, por lo cual se contempla en una próxima intervención aplicar las medidas de acción que se han implementado en estructuras similares, en las cuales se han producido fallas por aves, es decir realizar la instalación de reflectantes disuasores de aves, el retiro de bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en esta estructura.

Estructura N°143

9. CONCLUSIONES.

No hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucrada en la falla. La falla es despejada por las protecciones del paño H1 de S/E PFV JAVIERA, propiedad de terceros.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 01:32 horas del Lunes 08 de Noviembre de 2021 se registra la pérdida de consumos en S/E Taltal como consecuencia de la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV JAVIERA.
A la misma hora personal de CGE TX percibe interrupción de suministro en SE Taltal y se inician las revisiones en S/E Taltal, disponer respaldos mediante generación local y recorrido de Línea 110 kV PFV Javiera Taltal.
A las 02:28 horas se realiza apertura manual de interruptor 52CT1 en S/E Taltal para iniciar maniobras necesarias para respaldar consumos de la localidad de Taltal mediante generación local. A las 03:17 horas se respalda con generación local el 99 % de los consumos de Taltal.
Personal de CGE TX en recorrido desde S/E Taltal hacia S/E PFV Javiera, a las 07:32 horas encuentra ave electrocutada al pie de estructura N° 143 del tramo Línea 110 KV PFV Javiera Tap Planta Óxidos, sin visualizarse daños en la línea.
Siendo las 07:49 horas con autorización del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se cierra, con éxito, interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera. Posteriormente a las 10:00 horas, se realiza desconexión de consumos Taltal para retiro generación local, a las 10:06 hora personal de CGE Transmisión cierra, con éxito, interruptor 52CT1 normalizando los consumos de S/E Taltal.
Cabe señalar que la estructura N°143 no había sido afectada por aves en ocasiones anteriores, razón por la cual no se había contemplado la instalación de dispositivos disuasores de aves, retiro bretel central e instalación de elemento de protección con aislación en fase central.

ANEXOS:

I. ANEXO I. PRINT OUT

No aplica, por cuanto las protecciones operadas son propiedad de terceros.

II. ANEXO II REGISTRO SCADA

No hay.

III. ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Se adjunta archivo ANEXO III INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 2021003092.docx

IV. ANEXO IV. DECLARACIÓN JURADA.

No aplica.

V. ANEXO V. PROBATORIOS.

Se adjunta archivo ANEXO V PROBATORIOS IF 2021003092.docx

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Fotografía N°1 ave electrocutada encontrada al pie de Estructura N° 143 08/11/2021

Fotografía N°2 detalle ave electrocutada encontrada al pie de Estructura N° 143 08/11/2021

Fotografía N°3 Ave electrocutada encontrada al pie de Estructura N° 143 08/11/2021

Fotografía N°4 Estructura N° 143 08/11/2021

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

   No hay.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

   CEN Informe-diario- operación 08-11-2021

SISTEMA ELECTRICO NACIONAL

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, C. El Pinar U-1, C. San Javier continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 430.81 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:07	CGE	S/E Cocharcas banco de condensadores CCEE N°1 de 5 MVAr interrupción forzada por protecciones. Causa informada: En inspección de la S/E se detecta un gato con descarga en patio del banco condensador. Según IF 2021003098.
00:24	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:32	CGE	Línea de 110 kV Javiera - Taltal interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondiente a SS/EE Planta de Óxido, Las Luces y Taltal. Según IF 2021003092.
03:17	CGE	S/E Taltal recuperado el 100 % de los consumos con generación local.
03:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW, según IF 2021003093.
04:02	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021098409. Cancelada IL 2021002398.
06:20	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.24 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
06:42	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:00	Transelec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 y 2 bloqueada teleprotecciones vía fibra óptica por anormalidad en enlace, en servicio teleprotecciones vía OPLAT, según IL 2021002399 y IL 2021002400.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:23	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:23	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA desconectado.
07:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:39	Hidro Maule	C. Providencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW. Causa informada: Anomalía en bomba N° 2 de foso vaciado y drenaje. Según IF 2021003097.
07:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:40	CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 para regular tensión en S/E Constitución.
07:49	CGE	Línea de 110 kV Javiera - Taltal cerrada y normalizado los consumos de Planta de Óxido y Las Luces. Según IF 2021003092.
08:27	Hidro Maule	C. Providencia U-2 disponible y sincronizada, según IF 2021003097.
08:55	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:57	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:05	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003095.
09:09	Transelec	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:19	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de árboles con proyección cercana a la línea entre las estructuras N° 87 y 88, según SICF 2021098475.
09:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
09:42	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio en forma intempestiva con 95 MW. Causa informada: Rotura de empaquetadura en válvula de control del domo, según IF 2021003099.
09:46	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador N° 2 de 220/69/15KV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere abrir alimentador de transformador T 02 para disminuir cargas por encontrarse punto caliente con un delta de temperatura de 110 °C en fase central, según SDCF 2021098486.

Hora	Centro de Control	Observación
10:06	CGE	S/E Taltal normalizada topología.
10:54	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en vano 260. Según SICF 2021098440 y 2021098441.
11:25	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 y CTM2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de transformadores de poder por alta contaminación, según SICF 2021098560.
11:43	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021098440 y 2021098441.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

TRAMO PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO 110KV C1 tiene 3 fallas anteriores con fenómeno físico ANI1 en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.	Estructura
2020000808	11/03/2020	10:55	ANI1	135
2021001037	05/04/2021	11:00	ANI1	128
2021002511	08/09/2021	08:43	ANI1	122

Medidas implementadas en la instalación, con el objeto de evitar este tipo de incidente.

En relación con las fallas ocurridas por causa de aves carroñeras del sector, se han desarrollado las siguientes acciones:

26/5/2018 Instalación de elementos disuasores de aves como lo son reflectantes disuasivos de aves y reforzamiento de peinetas en las crucetas, lo cual fue informado en mensaje de correo electrónico siguiente:

De: Juan Pinilla Ramirez [mailto:jpinilla@cge.cl]
Enviado el: miércoles, 30 de mayo de 2018 23:16
Para: Cristian Reyes Vigh ; Marcelo Quezada Soto
CC: DCO ; Juan Maximo Chia Oviedo ; Matias Ignacio Ortiz Santos ; Gretchen Zbinden Veliz ; Luis Calabran Guerrero
Asunto: RE: EAF 423/2017 - Falla línea 110 kV Javiera - Taltal

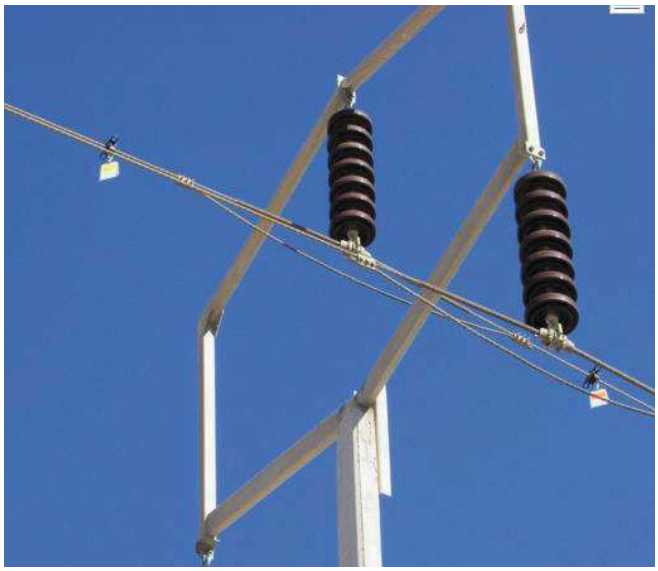
Estimado Christian:

A través del presente correo confirmo que la instalación de elementos disuasores de aves fue ejecutada el día sábado 26 de mayo de 2018 en desconexión programada para estos efectos y otros trabajos correctivos detectados en inspecciones periódicas de la LT.

La instalación de elementos reflectantes disuasivos de aves se efectuó en las estructuras 112, 113, 115, 116, 119, 120 y 121 en el tramo Javiera – Oxido y en las estructuras 528, 529, 531 y 532 (sector Vertedero Municipal) en el tramo Las Luces – Taltal. Del mismo modo en las estructuras 529 y 531 se reforzaron estas medidas con la instalación de peinetas en las crucetas.

A continuación, se muestran fotografías de parte de los trabajos:

- Instalación disuasores de aves en E112



- Instalación disuasores de aves en E116

- Instalación disuasores de aves en E120 y aledañas

- Instalación disuasores de aves en 528

- Estructura 529 (reforzamientos de peinetas e instalación reflectantes antipájaros):

- Estructura 531 (reforzamientos de peinetas e instalación reflectantes antipájaros):

Saludos cordiales.

Juan Pinilla Ramírez | Jefe
Mantenimiento Transmisión
Pedro Aguirre Cerda 5558,
Antofagasta| +569 77077626
Fono fijo 5**2**2483065
www.elecda.cl

29/09/2019 Instalación de conjunto de protección para 110 KV en estructura N°528, el cual consiste en una cubierta para conductor y grampa de anclaje en 110 kV. La información de trabajos realizados es la siguiente:

Mon 9/30/2019 3:57 PM

OS Oscar Segovia (Antofagasta)

LT 110 KV Las Luces - Taltal instalación de cubre línea

Para Rodrigo Hernan Lorca Perez

CC Juan Pinilla Ramirez; Juan Maximo Chia Oviedo; Claudio Perez Cortes; Tommy Rodrigo Avalos Diaz

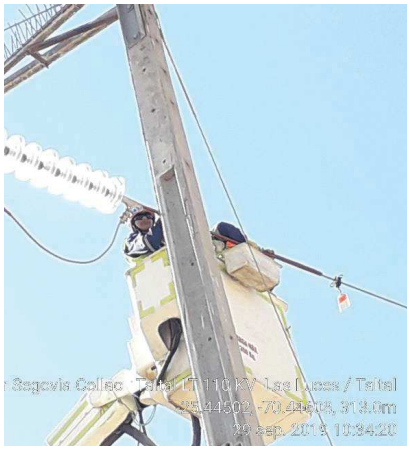
IMG_20190929_103420.jpg Archivo .jpg | IMG_20190929_112239.jpg Archivo .jpg | IMG_20190929_122848.jpg Archivo .jpg | IMG_20190929_124936.jpg Archivo .jpg | IMG_20190929_144419.jpg Archivo .jpg

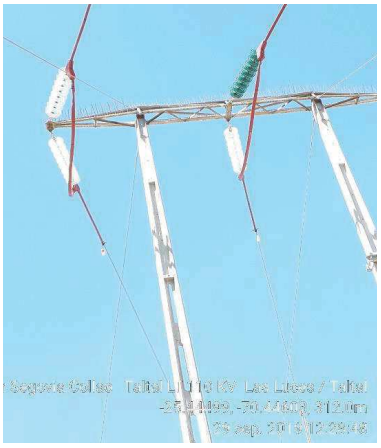
Estimado :

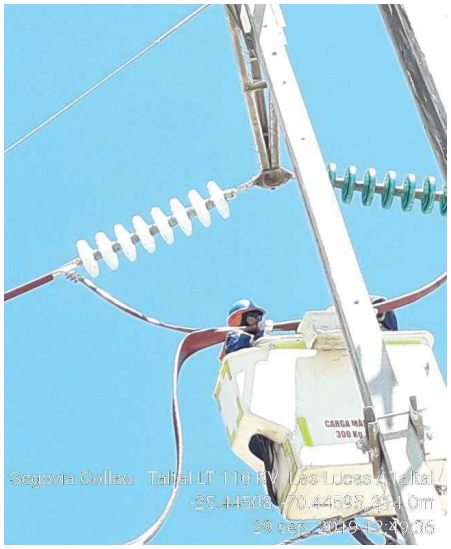
Se realizo instalación de cubre líneas en estructura N°528 LT 110 KV Las Luces , Taltal

Atte.

Oscar Segovia Collao







Thu 1/23/2020 9:46 AM

TR

Tommy Rodrigo Avalos Diaz

RV: Trabajos en poste N° 528 LT 110 KV Las Luces - Taltal

Para Juan Maximo Chia Oviedo

CC Juan Pinilla Ramirez

Poste 528 LT110 KV Las Luce - Talta.pdf
Archivo .pdf

PTI

De: Oscar Segovia (Antofagasta) <oscar.segovia@elecda.cl>
Enviado el: martes, 21 de enero de 2020 18:13
Para: Tommy Rodrigo Avalos Diaz <travalosd@elecda.cl>
CC: Rodrigo Hernan Lorca Perez <rodrigo.lorca@elecda.cl>; Roberto Alvarez <roberto.alvarez@rcaelec.cl>
Asunto: Trabajos en poste N° 528 LT 110 KV Las Luces - Taltal

Tommy :

Te envió información de lo que se realizó en estructura N° 528 LT 110 Kv Las Luces – Taltal se instalan capuchas para grampa tipo pistola y se cubre el conductor con fundas por parte de RCA quedaron de enviar informe que realizaron en la misma faena estamos a la espera en cuanto la tenga te la envió .-

Atte.

Oscar Segovia Collao

FICHA DE RESOLUCIÓN EN TERRENO [RH-000000003193 V3]

Información General

Datos Generales

N° Documento Centrality: 1
Aviso SAP: 20040012471
Zonal/Delegación/Comuna/Alimentador:
· Antofagasta· Antofagasta· Taltal· TALTAL
Dirección: LT 110KV Las Luces - Taltal poste N 528
Fecha de Inicio: 29/09/2019
Hora de Inicio: 08:50
Fecha de Término: 29/09/2019
Hora de Término: 16:10
N° de OC: 4147787

Datos de Regularización

Tipo de Regularización:
· Mantenimiento de Redes
Ficha de Regularización Mantenimiento:

Ficha de Regularización Mantenimiento de Redes [000000000794V3]

Datos de Regularización de Mantenimiento de Redes

Mantenimiento de Redes

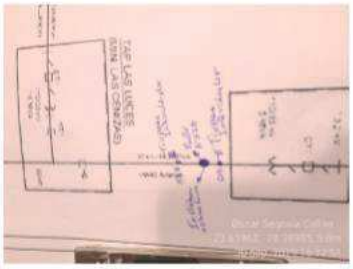
Tipo de Mantenimiento:
· Mantenimiento Redes
Tipo de Hallazgo:
· Líneas cortadas
Nivel de Tensión:
· MT
Tipo Nivel de Tensión:
· 13,2 kV
Tipo de Línea:
· Desnuda
Tipo de Línea Desnuda:
· Aluminio
N° de Poste Inicio: 3/040146 - 3/040146
Ubicación Poste Inicio: -70.44597342610359;-25.445992137928286
N° de Poste Fin: 3/040146 - 3/040147
Ubicación Poste Fin: -70.44602941721678;-25.445112945172987
Cantidad de metros reparados: 2

Croquis de Ubicación

Croquis de Ubicación

Croquis de Ubicación de Faena

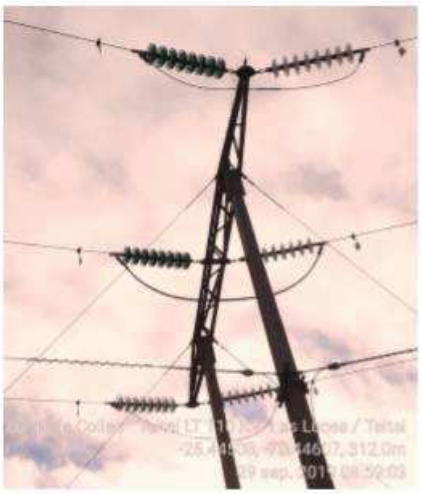
Croquis de referencia de Faena:



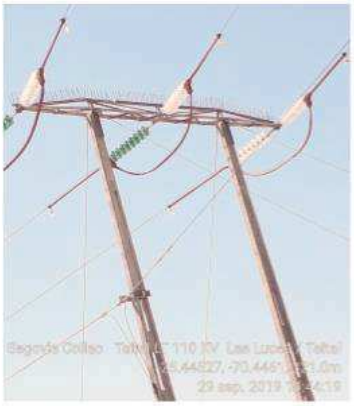
Evidencia

Registro Fotografico

Fotos de ejecución:



29 sep. 2019 09:02:03



Validación

Validación de Ejecución de Regularización

Nombre Empresa Contratista: RCA
Nombre Jefe de Faena EECC: Camilo Cortes
Nombre Supervisor CGE: Oscar Segovia Collao

19/07/2020 cambio de aislador quebrado en estructura de suspensión placa 3-050135 LT 110 KV Javiera – Oxidos.

Cambio de aislador

19/07/2020 Se realiza desconexión de 08:00 a 14:00 horas Tramo LT 110 KV Las Luces Taltal para realizar trabajos de instalación de cubre líneas en estructuras 529-530-531-532-533 y 534 (se definen con esta numeración de poste ya que sus placas están borradas) terminando faena de manera exitosa y sin novedades.

-25°26'20.256"S -70°27'5.138"W
Ruta 1
Taltal
Antofagasta
Remark: camilo cortes las luces -taltal desconexión
Network: 19 jul. 2020 11:45:09 a. m. GMT-04:00

-25°26'35.77"S -70°26'51.154"W
Taltal
Antofagasta
Remark: camilo cortes las luces -taltal desconexión
Network: 19 jul. 2020 10:15:27 a. m. GMT-04:00

19/07/2020 cambio de aisladores quebrados LT110KV Las Luces Taltal
Se realiza desconexión de 08:00 a 14:00 horas para realizar trabajos de cambio de aisladores quebrados en estructuras de anclaje número de placa 3-040037/3-040036 y portal suspensión placa 3-039980/3-039979 terminando ambas faenas de manera exitosa y sin novedades.

Cambio de aislador quebrado poste placa 3-040037/3-040036

Fabianny Solis
-25.70756, -70.36542, 2910.0ft, 213°
19/07/2020 11:04:02

Fabianny Solis
-25.60616, -70.37404, 2689.9ft, 106°
19/07/2020 11:42:30

El día 03/10/2021 se realizó una desconexión de la Línea LT 110 KV Javiera – Taltal (SD CEN 2021079231), en donde se ejecutaron, los trabajos de retiro bretel fase central, la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante e instalación de reflectantes disuasores de aves en estructura N° 128. Además, se desarrolló la instalación de reflectantes disuasores de aves y mejoramiento de instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante de la estructura N° 135, completándose las actividades comprometidas para estas dos estructuras, las cuales se iniciaron en faena desarrollada previamente el día 08/05/2021.
En faena del día 03/10/2021 se realizó la intervención de la estructura N°122 (afectada por falla del 08/09/2021) en la que se ejecutó el retiro de bretel fase central, la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en esta estructura y la instalación de reflectantes disuasores de aves.

Cronológicamente se desarrollaron las siguientes actividades, relacionadas con las acciones comprometidas:

Trabajos desarrollados el 08/05/2021 en estructura N° 135.

El día Sábado 08 de Mayo de 2021, mediante solicitud de desconexión por curso forzoso N° 2021040960 se realizó desconexión de la línea 110 kV Javiera – Taltal, ocasión en la cual se desarrollaron, entre otros, los trabajos de retiro bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante de la estructura N° 135. Quedó pendiente la instalación de reflectantes disuasores de aves, elementos adquiridos, pero aún no entregados por proveedor. También se intentó desarrollar trabajos en estructura N° 128, pero desperfectos en camión cesta utilizado impidió ejecutar, en esta ocasión, la actividad.

Figura N° 1 Plano general de trabajos en estructura N° 135

Figura N° 2 Zona de trabajos en estructura N° 135

Figura N° 3 Detalle trabajos en estructura N° 135

Figura N° 4 Estructura N°128 trabajos no ejecutados por falla camión Cesta

Trabajos desarrollados el 03/10/2021 en estructuras N° 128 y N°135.

El Domingo 03 de Octubre de 2021, mediante solicitud de desconexión N° 2021079231 se realizó desconexión de la línea 110 kV Javiera – Taltal, ocasión en la cual se desarrollaron, entre otros, los trabajos de retiro bretel fase central, la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante e instalación de reflectantes disuasores de aves en estructura N° 128. Además, se desarrolló la instalación de reflectantes disuasores de aves y mejoramiento de instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante de la estructura N° 135, completándose las actividades comprometidas.

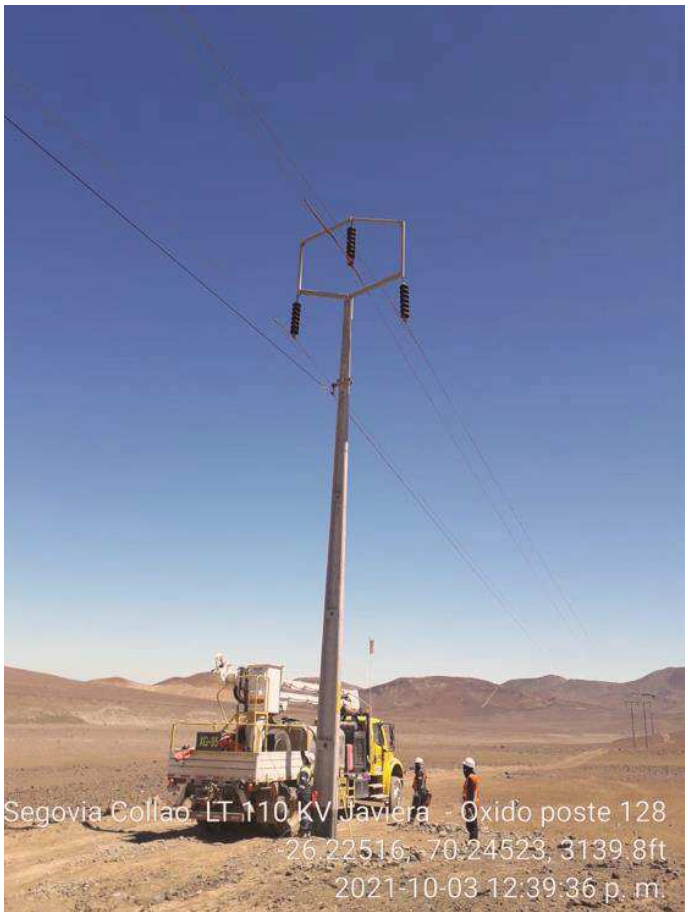


Figura N° 1 Zona de trabajos en estructura N° 128

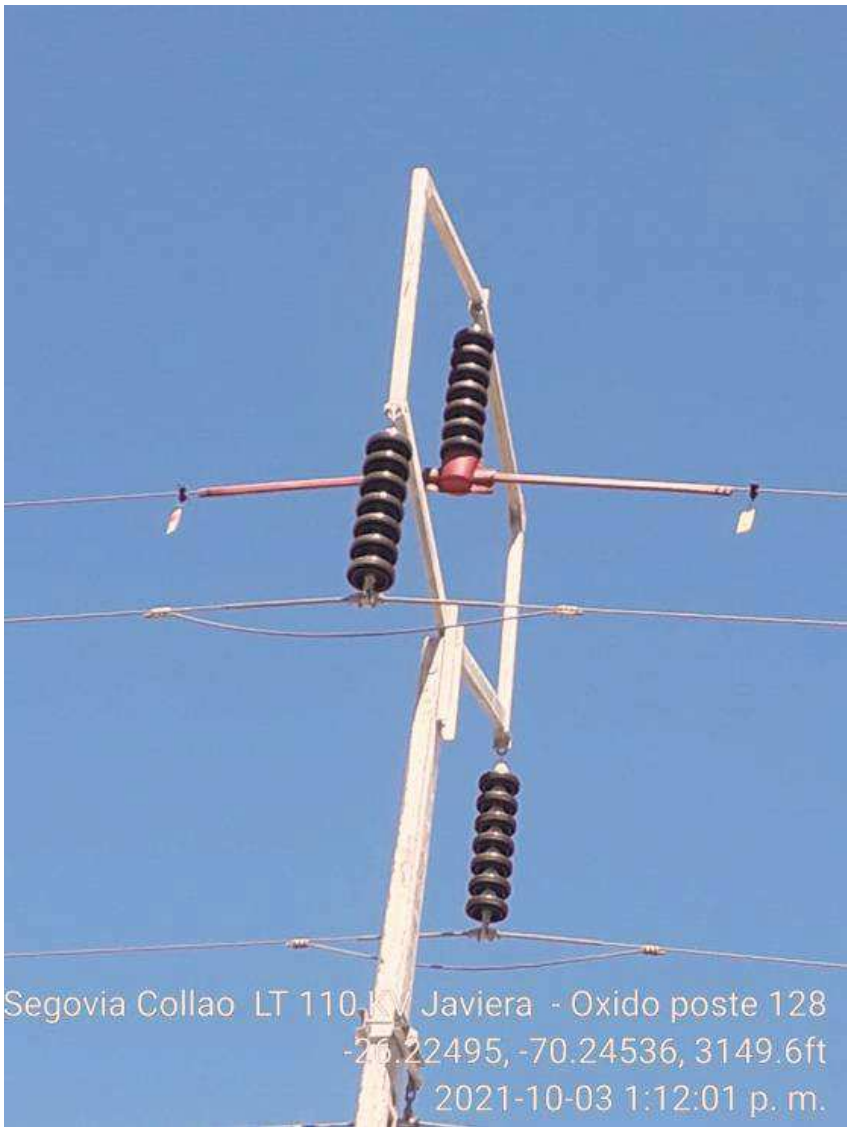


Figura N° 2 Detalle trabajos realizados en estructura N° 128

Figura N° 3 Detalle trabajos realizados en estructura N° 128

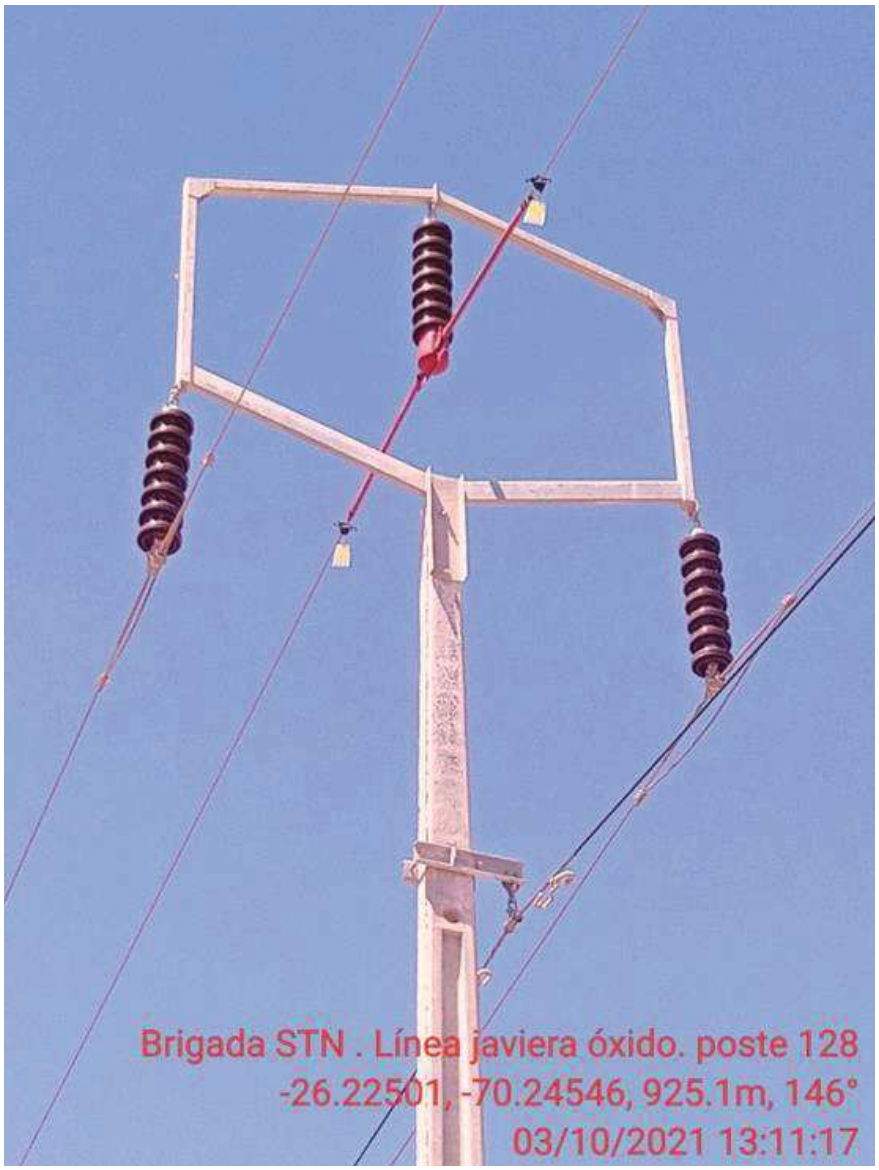


Figura N° 4 Detalle trabajos realizados en estructura N° 128

Figura N° 1 Zona de trabajos en estructura N° 135

Figura N° 2 Mejoramiento instalación fundas protectoras aisladas en estructura N° 135

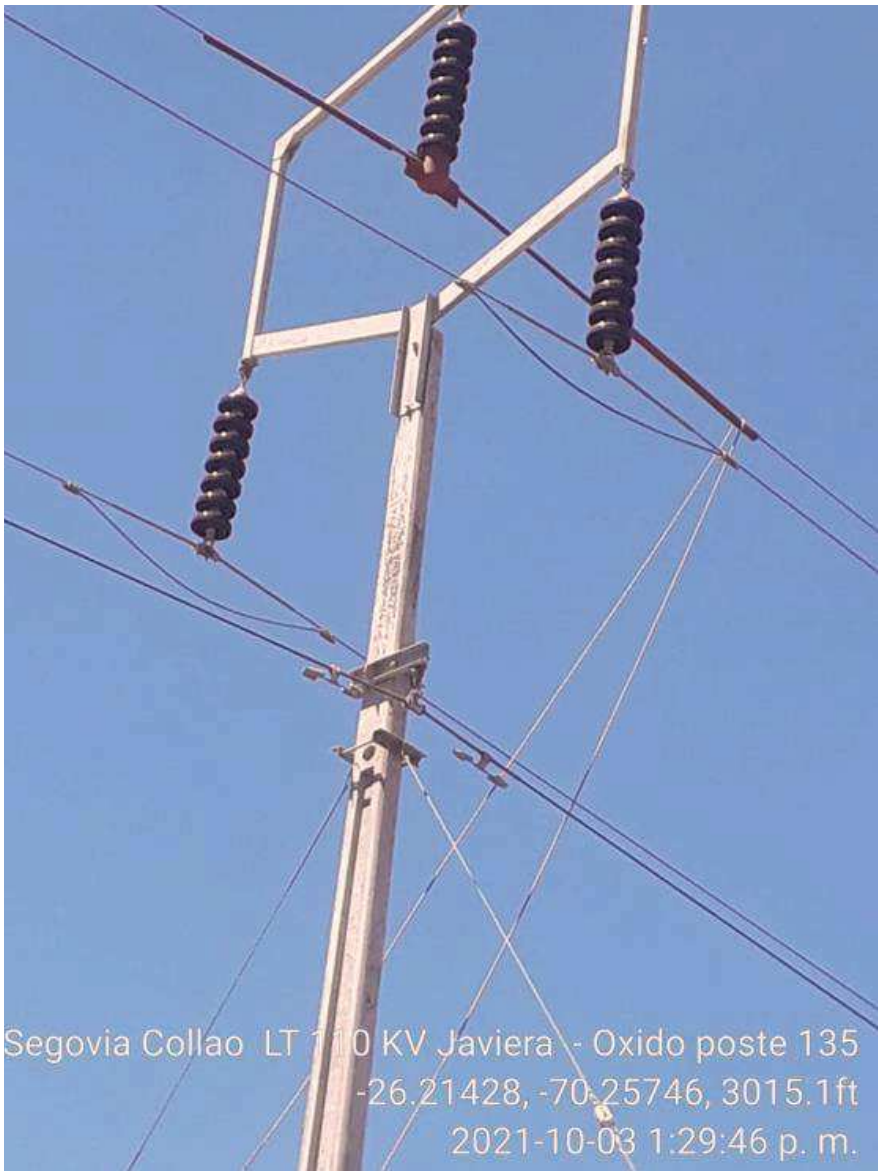


Figura N° 3 detalle trabajos en estructura N° 135

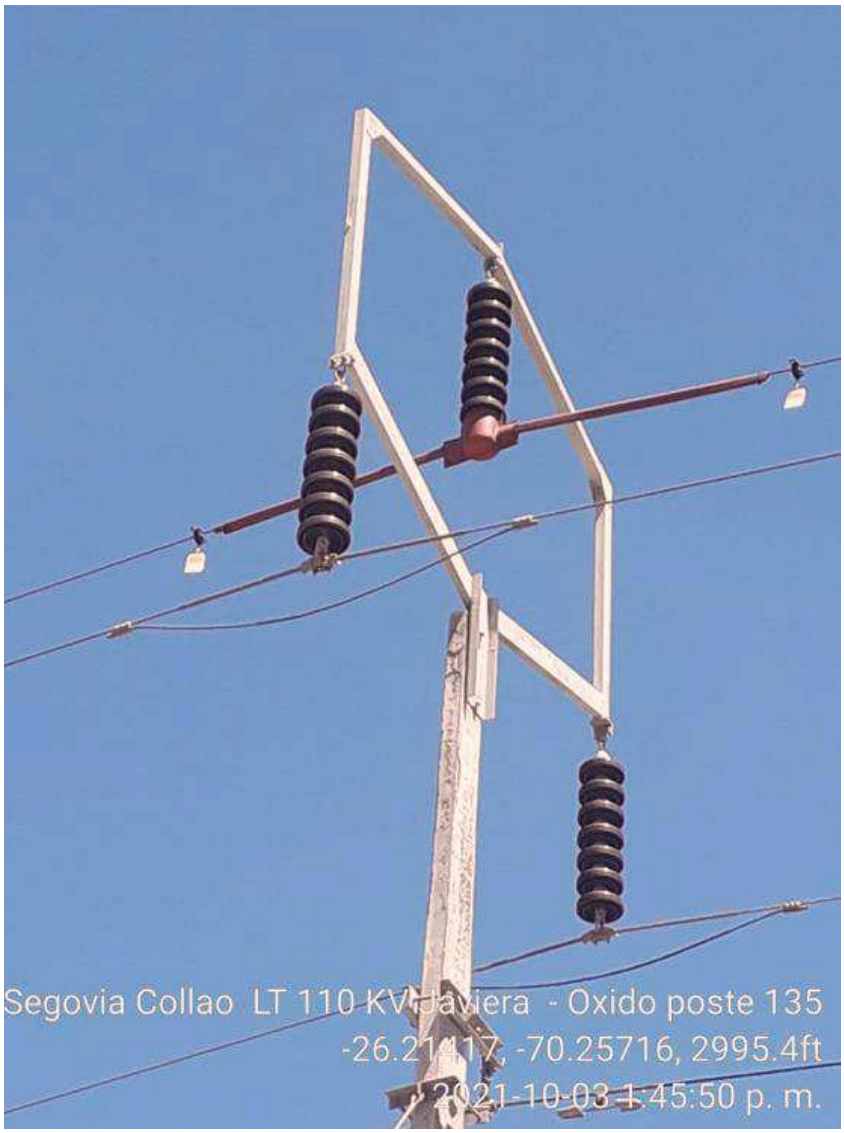


Figura N° 4 detalle trabajos ejecutados en estructura N° 135

Figura N° 5 detalle trabajos ejecutados en estructura N° 135

Trabajos desarrollados el 03/10/2021 en estructura N° 122.

El día Domingo 03 de Octubre de 2021, mediante solicitud de desconexión N° 2021079231 se realizó desconexión de la línea 110 kV Javiera – Taltal, ocasión en la cual se desarrollaron, los trabajos de retiro bretel fase central, la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante e instalación de reflectantes disuasores de aves en estructura N° 122, completándose las actividades comprometidas en informe de falla del dia 08/09/2021.

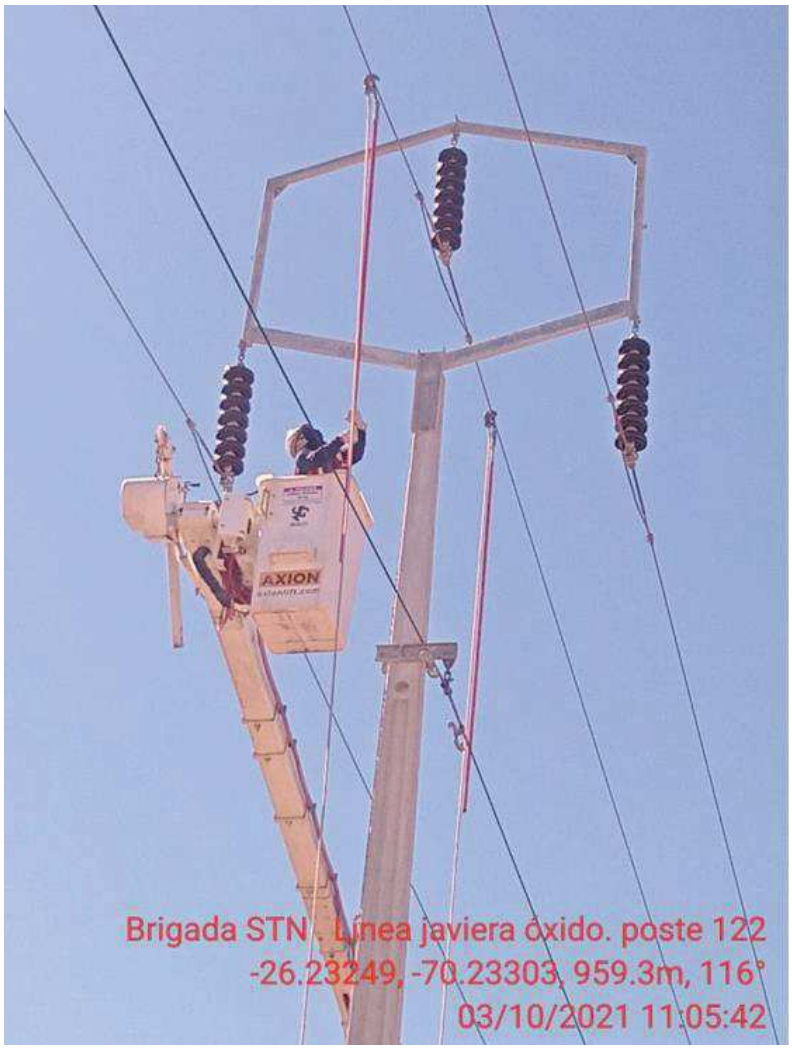


Figura N° 1 Zona de trabajos en estructura N° 122

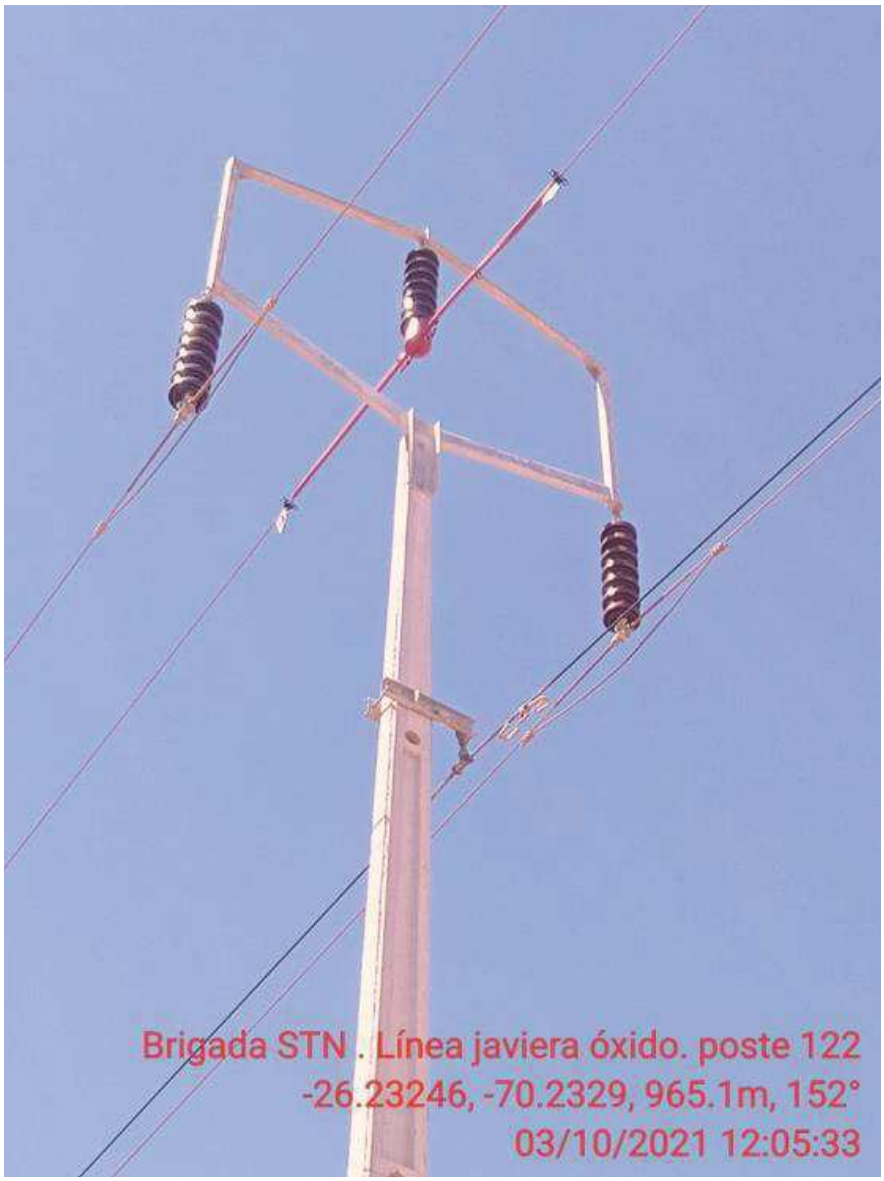


Figura N° 2 Detalle trabajos realizados en estructura N° 122

Figura N° 3 Detalle trabajos realizados en estructura N° 122

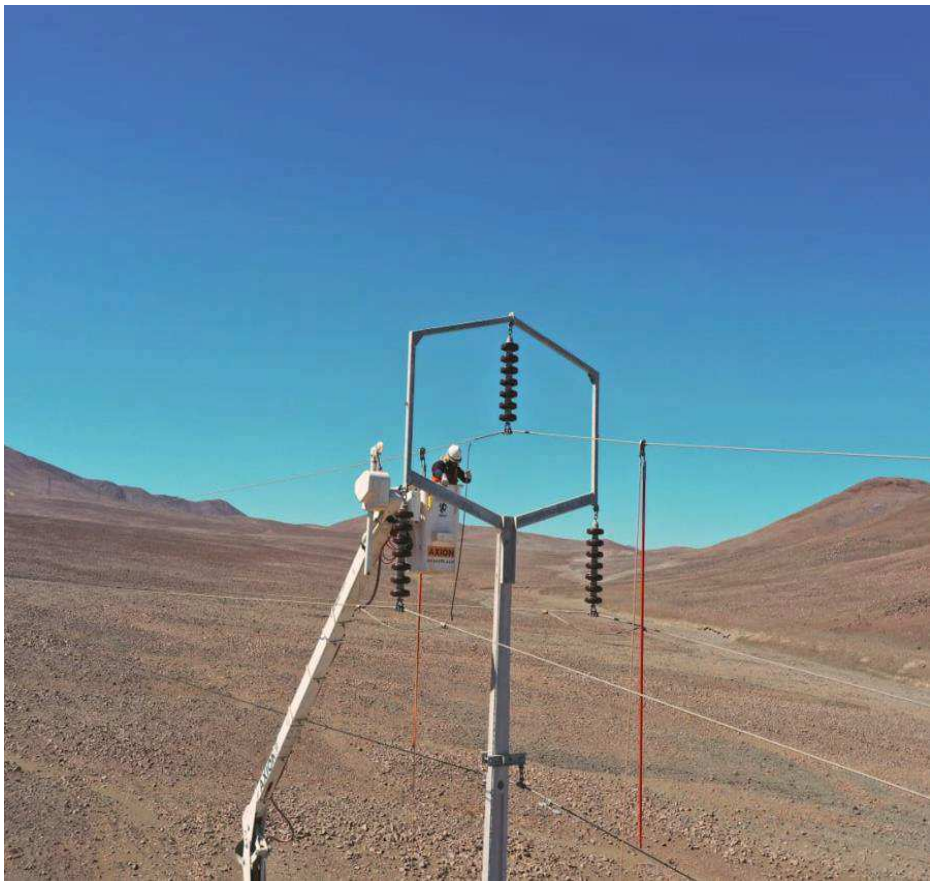


Figura N° 4 Detalle trabajos realizados en estructura N° 122

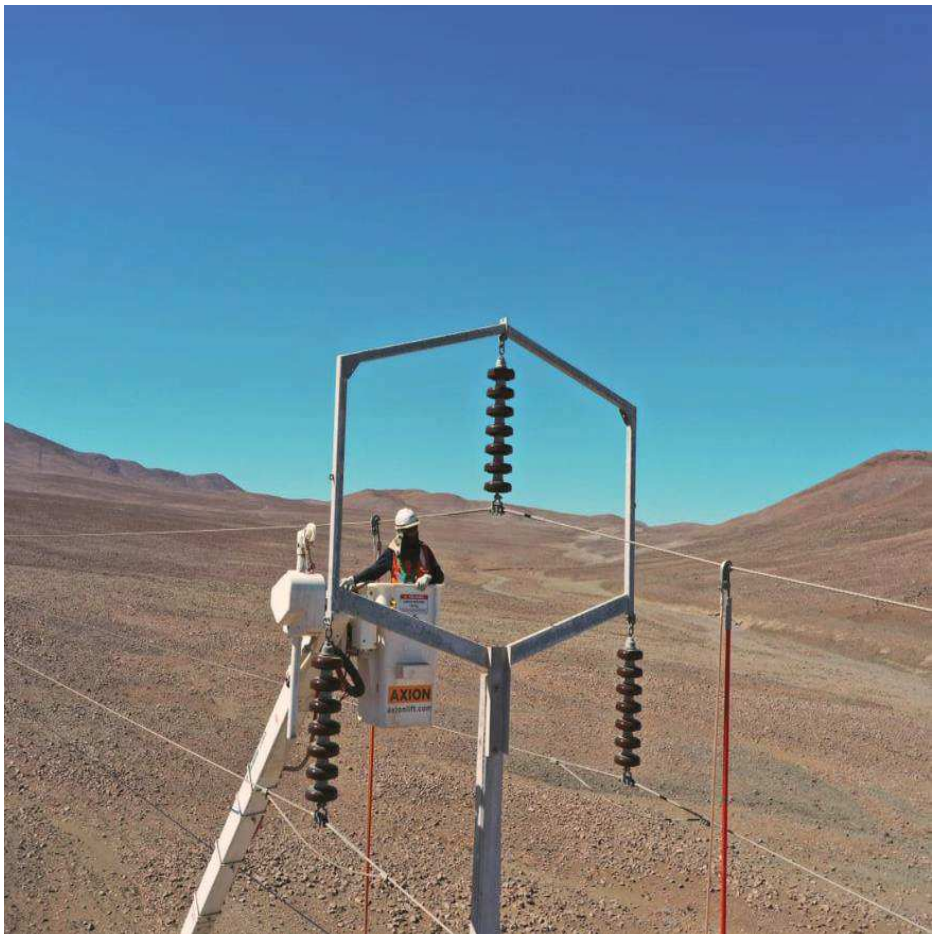


Figura N° 5 Detalle trabajos realizados en estructura N° 122

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

Mantenimientos línea Diego de Almagro Taltal

Se adjuntan archivos digitales con la siguiente información:

- Listado en Excel de las mantenciones.
- Informes de respaldo en formato pdf.

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:11/11/2021
EMPRESA: CGE TRANSMISION S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
INSTALACION_ID	849
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISION S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	TRAMO PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO 110KV C1
PUNTO DE FALLA N°	ESTRUCTURA N°143
DISPOSITIVO OPERADO	52H1 EN S/E PFV JAVIERA
COMUNAS AFECTADAS	2104, Taltal
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	3927
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	08/11/2021 01:32:00
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	08/11/2021 03:17:00

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

En estructura N°143 de línea 110KV PFV JAVIERA - TAP PLANTA OXIDO, ave carroñera produce descarga eléctrica entre fase B a tierra, provocando el disparo de la protección 50/51 y la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV JAVIERA.

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

En este caso no aplica.

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

En este caso no aplica.

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

En este caso no aplica.

MANTENIMIENTOS LT DIEGO DE ALMAGRO TALTAL

Número Mantenimiento	Tipo de Mantenimiento	Nombre Instalación	Fecha	Principales Hallazgos
01 LT SE Taltal a SE Diego Almagro 110 kV. Estr. 548 a 349	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	01-05-2018	Termografia
02 LT SE Taltal a SE Diego Almagro 110 kV. Estr. 349 a 183	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	01-05-2018	Termografia
02 LT SE Taltal a SE Diego Almagro 110 kV. Estr. 349 a 183	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	01-05-2018	Termografia
09-106 PM LT 110kV Diego Taltal	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal	28-05-2018	Lavado aislacion
09-104 PM LT 110kV Diego Taltal	Preventivo	LT 110kV Oxidos - Las Luces	07-06-2018	Lavado aislacion
09-105 PM LT 110kV Diego Taltal	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	11-06-2018	Lavado aislacion
07-84 PM LT 110 Diego - Taltal Insp Pedestre	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	06-07-2018	Hebra cortada fase 2 estructura 261
08-351 EXPL LT Diego de Almagro - Taltal reparación hebras cortadas	Correctivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	12-08-2018	reparacion de hebras cortadas en estructuras 261 - 308- 310
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV Óxido - Taltal	Preventivo	LT 110 KV Óxido - Taltal	29-03-2019	Lavado aislacion
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV D. de Almagro - Javiera	Preventivo	LT 110 KV D. de Almagro - Javiera	13-04-2019 al 15-04-2019	Lavado aislacion
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV Javiera - Óxido	Preventivo	LT 110 KV Javiera - Óxido	17-04-2019 al 18-04-2019	Lavado aislacion
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV Las Luces - Taltal	Preventivo	LT 110 KV Las Luces - Taltal	20-03-2019 al 31-03-2019	Lavado aislacion
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV Óxido - Las Luce	Preventivo	LT 110 KV Óxido - Las Luce	29-03-2019 al 09-04-2019	Lavado aislacion
01 SE Diego de Almagro a SE Taltal 110 Termografia	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	13-05-2019 al 14-05-2019	Termografia
Insp Pedestre LT DDA - Taltal 20-sept-2019	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Taltal	20-09-2019	Inspeccion Pedestre
Poste 528 LT110 KV Las Luce - Talta	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal, estructura 528	29-09-2019	Instalacion de cubrelineas
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV D. de Almagro - Javiera Ene 2020	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Javiera	03-01-2020 al 05-01-2020	Lavado aislacion
SGC-PRO-R-05 Informe Lavado LT 110 KV D. de Javiera - Oxido Ene 2020	Preventivo	LT 110 kV Javiera- Oxido	05-01-2020 al 19-01-2020	Lavado aislacion
01-2020 Las Luces - Taltal retiro cuerpo extraño	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	20/01/2020	Retiro ave electrocutada desde estructura 529
06-2020 LT Las Luces - Taltal-lav Ais	Preventivo	LT 110 KV Las Luces - Taltal	06-06-2020 al 09-06-2020	Lavado aislacion
06-2020 LT Javiera - Oxido Lav Ais	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	15-06-2020 al 19-06-2020	Lavado aislacion
06-2020 LT Javiera -Oxido Inspeccion	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	15-06-2020 al 19-06-2020	Inspeccion Pedestre, est punto poste placa: 3-039873 / placa botada en el piso / se encuentra una hebra que sobresale de la prensa del bretel en fase inferior. (suspensión), punto 84 Poste placa: 3-050135 aislador quebrado fase media, est punto Poste placa: sin placa / falta un perno en prensa de bretel fase media
06-2020 LT Oxido - Las Luces Lav Ais	Preventivo	LT 110 KV Óxido - Las Luce	23-06-2020 al 24-06-2020	Lavado aislacion
07-2020 LT 110 KV Oxido-Las Luces Insp	Preventivo	LT 110 KV Óxido - Las Luce	23-06-2020 al 24-06-2020	Inspeccion Pedestre,punto 8 poste placa: 3-039920/3-039921 / preformada abierta en puente de fase 3 , punto 47 Poste placa: 3-049737 / preformada mal cerrada en fase inferior y disco aislador desplazado en fase media (suspensión)
07-2020 LT Las Luces Taltal Lav Ais	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	30-06-2020 al 03-07-2020	Lavado aislacion

07-2020 LT 110 KV Las Luces - Taltal Insp	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	30-06-2020 al 03-07-2020	Inspeccion Pedestre, punto 60 falta tuerca en prensa de bretel y el mismo bretel esta rozando con el conductor produciendo un punto caliente fase 3 (suspensión portal, punto 85 Poste placa: 3-040062/3-040061 / barra del tirante cortado sector del aeródromo (anclaje), punto 99 Poste placa: 3-040049/3-040048 / barra de tirante cortada (anclaje), punto 110 Poste placa: 3-040037/3-040036 / aislador quebrado fase media (anclaje), punto 160 Poste placa: 3-039980/3-039979 / aislador roto fase 3 (suspensión portal).
07-2020 LT Javiera_Oxido Inspeccion	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	04-07-2020 al 09-07-2020	Inspección pedestre, punto 182 Poste placa: 3-039714 / hebra cortada en bretel de fase media (suspensión), punto 255 Poste placa: 3-039622/3-039621/ barra de tirante cortado (anclaje),
07-2020 LT Javiera_Oxido Lav Ais	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	04-07-2020 al 09-07-2020	Lavado aislacion
07-2020 LT Jav Oxido Reemplazo de aislacion	Correctivo	LT 110kV Javiera - Oxido	19/07/2020	Cambio de aislador quebrado en estructura de suspensión placa 3-050135
07-2020 LT Las Luces Taltal Instalacion de cubiertas aislantes	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	19/07/2020	Se realiza instalación de cubre líneas en estructuras 529-530-531-532-533 y 534
07-2020 LT Las Luces Taltal Instalacion de cubiertas aislantes FLEXIAPP	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	19/07/2020	Se realiza instalación de cubre líneas en estructuras 529-530-531-532-533 y 534
07-2020 LT Las Luces Taltal reemplazo de aislacion	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	19/07/2020	Cambio de aisladores quebrados en estructuras de anclaje numero de placa 3-040037/3-040036 y portal suspensión placa 3-039980/3-039979.
07-2020 LT Javiera_Oxido Lav Ais Flexiapp	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxido	04-07-2020 al 09-07-2020	Lavado aislacion
SE OxidoJulio 2020 FLEXIAPP	Preventivo	SE Oxido	20/07/2020	Lavado aislacion
Tap - Off Las Luces Julio 2020 FLEXIAPP	Preventivo	SE Las Luces	22/07/2020	Lavado aislacion
07-2020 LT DiegoAlmagro_Javiera Inspeccion B	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Javiera	15-07-2020 al 18-07-2020	Inspeccion Pedestre, punto 9 poste placa: 3-041612/3-041611/3-041610 / tirante malo se deberá realizar su reparación con líneas desenergizadas (3R), punto 10 Poste placa: 3-041609/3-041608 / 2 tirantes sueltos (anclaje)
07-2020 LT Javiera - Oxido reparacion tirante	Correctivo	LT 110KV Javiera-Oxido	21/07/2020	Se realiza cambio de barra de tirante y durmiente en estructura 3/039621-3/039622 anclaje en LT 110 KV Javiera- Oxido 110kv con todas las medidas de seguridad terminando sin novedad la faena
07-2020 LT Javiera - Oxido reparacion tirante FLEXIAPP	Correctivo	LT 110KV Javiera-Oxido	21/07/2020	3/039621-3/039622 anclaje en LT 110 KV Javiera- Oxido 110kv con todas las medidas de seguridad
07-2020 LT DiegoAlmagro_Javiera Lav Ais B	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Javiera	15-07-2020 al 18-07-2020	Lavado aislacion
08-2020 LT Las Luces- Taltal cambio de tirante	Correctivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	05-08-2020 al 07-08-2020	S realiza cambio de barra de tirante y durmiente en estructura 3-040061/62 y en estructura 3-040048/49 anclajes en LT 110 KV Las luces-Taltal
08-2020 LTDiego de Almagro - Javiera temple de tirante	Correctivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Javiera	08-08-2020	Se realiza retemplado de tirantes en estructura 3-041608/09 de LT 110KV Diego de Almagro-Javiera
Lavado aislacion LT 110 KV Las Luces -Taltal sector vertedero Septiembre 2020 .pdf	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	30-09-2020 al 01-10-2020	Se realiza lavado de alta contaminación en LT110 KV Las luces-Taltal desde la estructura 500 a la 548
Lavado de aislacion LT 110 KV Las Luces -Taltal Noviembre 2020 2	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	18-11-2020 al 29-11-2020	Lavado aislacion
Lavado de aislacion Tap - Off Las Luces Noviembre 2020	Preventivo	SE Las Luces	30/11/2020	Lavado aislacion
Inspeccion pedestre LT 110KV Las Luces - Taltal Noviembre 2020	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	18-11-2020 al 29-11-2020	Inspeccion Pedestre, punto 83 Poste placa: 3-40065 hebras cortadas en el amortiguador en fase superior, punto 105 Poste placa: (3-040094 – sin placa) falta tuerca en grampa del bretel, punto 163 Poste placa: placa no legible casa debajo de la linea,
Lavado aislacion LT 110 KV Oxido - Las Luces Diciembre 2020	Preventivo	LT 110 KV Óxido - Las Luce	01-12-2020 al 02-12-2020	Lavado aislacion

inspeccion tramo 1 javiera-oxido 110kv diciembre 2020	Preventivo	LT 110KV Javiera-Oxido	03-12-2020 al 13-12-2020	Inspeccion Pedestre, punto 34 poste 3-039873 / placa botada en el piso / se encuentra hebras cortadas del bretel en fase inferior. (suspensión), punto 97 Poste placa: sin placa hebra cortada fase media, punto 101 Poste placa: 3-039803 / hebras cortadas fase media, punto 102 Poste placa: 3-039802 / pasador sin tuerca en fase media (suspensión), punto 121 Poste placa: sin placa / falta perno grampa bretel, punto 123 Poste placa: sin placa / falta un perno en prensa de bretel fase media.
inspeccion tramo 2 javiera-oxido 110kv Diciembre 2020	Preventivo	LT 110KV Javiera-Oxido	14-12-2020 al 01-01-2021	Inspeccion Pedestre, punto 182 Poste placa: 3-039714 / hebra cortada en bretel de fase media (suspensión).
lavado aislacion javiera-oxido 110kv diciembre 2020	Preventivo	LT 110KV Javiera-Oxido	03-12-2020 al 06-12-2020	Lavado aislacion
lavado aislacion javiera-oxido 110kv diciembre 2020 part 2	Preventivo	LT 110KV Javiera-Oxido	12-12-2020 al 16-12-2020	Lavado aislacion
lavado aislacion javiera-oxido 110kv diciembre 2020 final	Preventivo	LT 110KV Javiera-Oxido	01-01-2021	Lavado aislacion
lavado de aislacion Diego-Javiera Enero 2021	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro - Javiera	02-01-2021 al 05-01-2021	Lavado aislacion
TERMOGRAFIA LT TALTAL DALMAGRO 04_01_21	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro -Taltal	01-04-2021	Termografia
TERMOGRAFIA LT TALTAL DALMAGRO 05_01_21	Preventivo	LT 110 kV Diego de Almagro -Taltal	01-05-2021	Termografia
05-74 TO Oxidos lavado	Preventivo	SE Oxido	18/05/2021	Lavado aislacion
05-83 LT DDA Taltal Mantenimiento correctivo CGE	Correctivo	LT 110KV Tramos desde Javiera - S/E Taltal	05-08-2021	Reparaciones de condiciones subestandard varias en Tramos LT desde Javiera hasta S/E Taltal
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (09-06-21) Sem.23 lavados	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-09-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (10-06-21) Sem.23 lavados	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-10-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (14-06-21) Sem.24 lavados	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	14/06/2021	Lavado aislacion
Planilla Resúmen lavado Las Luces - Taltal (Junio-2021) Sem24	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	Junio 2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (03-06-21) Sem.22	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-03-2021	Lavado aislacion
Inf. kobo LAT Las Luces - Taltal (04-06-21) Sem.22	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-04-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (07-06-21) Sem.23	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-07-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal (08-06-21) Sem.23	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal.	06-08-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Oxido - Las Luces (16-06-21) Sem.24	Preventivo	LT 110kV Oxidos - Las Luces.	16/06/2021	Lavado aislacion
Plan. Resúmen lavado Javiera - Oxido (Julio-2021) Sem.30	Preventivo	LT 110kV Javiera - Oxidos.	Julio 2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Diego - Javiera (30-07-21) Sem.30	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	30/07/2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Oxido - Las Luces (02-08-21) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Oxidos - Las Luces.	08-02-2021	Lavado aislacion
Plan. Resúmen lavado Oxido - Las Luces (Agosto-2021) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Oxidos - Las Luces.	Agosto 2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal Vert. (03-08-21) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal Vertedero.	08-03-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Las Luces - Taltal Vert. (04-08-21) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal Vertedero.	08-04-2021	Lavado aislacion
Plan. Resúmen lavado Las Luces - Taltal Vert. (Agosto-2021) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Las Luces - Taltal Vertedero.	Agosto 2021	Lavado aislacion

Inf. Kobo LAT Diego - Javiera (05-08-21) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	08-05-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Diego - Javiera (06-08-21) Sem.31	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	08-06-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Diego - Javiera (10-08-21) Sem.32	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	08-10-2021	Lavado aislacion
Inf. Kobo LAT Diego - Javiera (11-08-21) Sem.32	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	08-11-2021	Lavado aislacion
Plan. Resúmen lavado Diego - Javiera (Agosto-2021) Sem.32	Preventivo	LT 110kV Diego de Almagro - Javiera.	Agosto 2021	Lavado aislacion
Inf. N°20 Tap-off Oxido STN-CGE (29-09-21)	Preventivo	SE Oxido	29/09/2021	Lavado aislacion
Inf. N°22 SE Tap-Off Las Luces STN-CGE (30-09-21)	Preventivo	SE Las Luces	30/09/2021	Lavado aislacion
Informe actividades Línea Javiera -Taltal 110 KV 031021	Correctivo	LT 110kV Javiera - Taltal.	10-03-2021	Trabajos reparaciones programadas por hebras cortadas, instalación mangas aislantes, reemplazo breteles, reposición chavetas, reapriete prensas, actividades relacionadas con acciones correctivas comprometidas en últimos Informes de falla.
Informe mantenimiento correctivo LT 110 KV Diego de Almagro - Taltal 06-11-2021	Correctivo	LT 110kV Diego de Almagro - Taltal	11-06-2021	Trabajos reparaciones programadas instalación de disuasores de aves y letreros de no botar basura actividades relacionadas con acciones correctivas comprometidas en últimos Informes de falla.

INFORME DE FALLA DEFINITIVO
Nº 2021003096

Central FV JAVIERA.

Zona: Región de Atacama – Comuna Diego de Almagro
Preparado por: ATLAS

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
Atlas Renewable Energy	**Paño H1**	**11,4 MW**	**No hubo**	**Falla de terceros que afectaron instalaciones de S/E Javiera**	ATLAS	**08/11/2021**

2 Fecha y hora del envío del IF.
15/11/2021 12:00 horas.

3 Razón social de la empresa.
ATLAS Renewable Energy.

4 Fecha y hora del inicio de la falla.
08/11/2021 a las 01:32 horas.

5 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.
Paño H1 - Taltal de S/E Javiera.

6 Tiempo de duración de la falla.
6 horas con 17 minutos.

7 Causa básica de la falla.
Falla en L.110 Javiera – Taltal de propiedad de CGE, causado por un jote electrocutado en la estructura 143.

8 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).

8.1 Nombre de la subestación involucrada.

8.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.

8.3 Montos de potencia desconectada o interrumpida en cada caso y sus registros de medición respectivos.

8.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.

8.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia interrumpida y sus registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Javiera	No hubo.	11,4 MW	Falla en instalaciones de terceros:	07:49

9 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.
Inmediatamente de ocurrida la falla, se avisa al CEN
Se revisan las instalaciones de Javiera.
Se verifica operación de protecciones de la S/E Javiera.
Se verifica operación de los interruptores.

10 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMPTRADE",".BEN",".DEX".

11 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).

La Planta FV Javiera no se vio afectada por la falla.

12 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.

Inmediatamente de ocurrida la falla, se recopilan las alarmas, verificando la operación de las protecciones.

- A las 01:32 horas abre interruptor 52H1 de S/E Javiera, por acción de la protección 67N – fase BG, indicando una distancia de 11,2 Km.
- A las 07:49 horas, en coordinación con CGE y CDC del Coordinador se cierra con éxito el interruptor 52H1- Taltal de S/E Javiera

13 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.

No existen solicitudes.

14 Acciones Correctivas a Corto Plazo

No hay

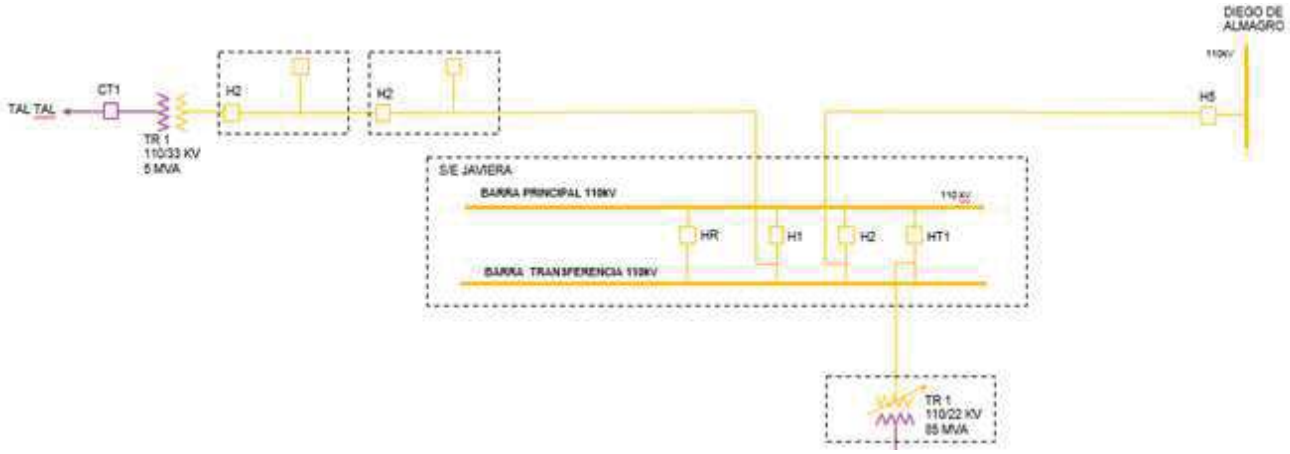
15 Acciones Correctivas a Largo Plazo

No hay

16 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.

En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones de la Planta FV Javiera.
En anexo 2 se adjunta el Reporte de falla de la protección D60
En anexo 3 se adjunta el Registro Comtrade del Paño H1 de S/E Javiera

Anexo 1 – DIAGRAMA UNILINEAL



Anexo 2 – FAULT REPORT

D60 Distance Relay
Revision 6.03

Relay Name: **D60 TALTAL 110kV**
IP Address: **10.0.28.20**

Fault Report 2183

Click Here For The Main Menu

Fault Date	2021/11/08
2021/11/08	1:31:43.175331
Fault Type	BG
Fault Location	11.2 km
Line ID	SRC 1
Active Setting Group	1
Auto-reclose Shot Count	0
Event Record Number at Trigger	378182
Pre-trigger and Post-trigger events	Events 378173 to 378188
Trigger Operand	(1596) TRIP LED On

Prefault and Fault Phasors

Signal	Prefault Mag	Prefault Ang	Fault Mag	Fault Ang
ia (A)	58.729	358.6	47.791	339.3
ib (A)	57.789	238.2	1443.346	203.9
ic (A)	57.669	118.5	70.812	136.3
in (A)	0.000	0.0	1436.659	202.6
va (kV)	64.600	0.0	63.775	355.1
vb (kV)	64.657	240.1	47.547	224.8
vc (kV)	64.677	120.0	61.239	122.5

Operated Elements at Time of Trigger

(56) NTRL DIR OC1
(172) GND DIST Z1
(232) SRC1 50DD

Fault Duration

No Active Breaker Arcing Current Elements

D60 Distance Relay
Revision 6.03

Relay Name: **D60 TALTAL 110kV**
IP Address: **10.0.28.20**

Fault Report 2184

Click Here For The Main Menu

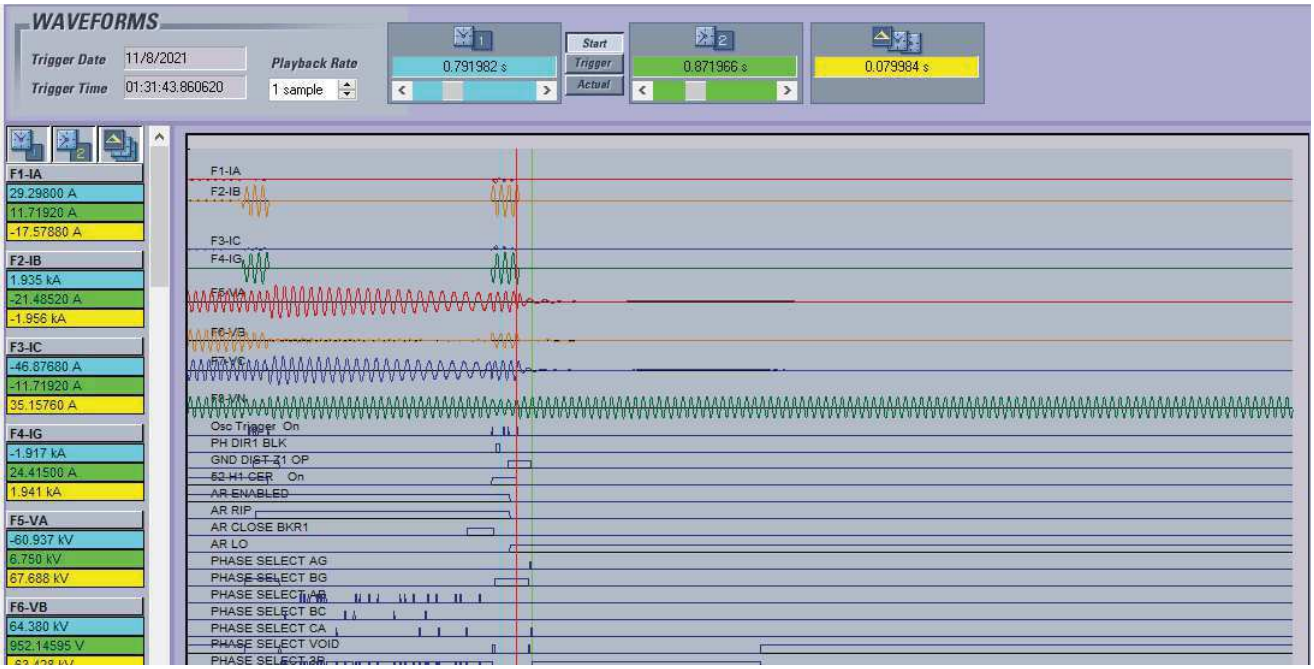
Fault Date	2021/11/08
2021/11/08	1:31:43.800626
Fault Type	BG
Fault Location	11.7 km
Line ID	SRC 1
Active Setting Group	1
Auto-reclose Shot Count	1
Event Record Number at Trigger	378264
Pre-trigger and Post-trigger events	Events 378255 to 378270
Trigger Operand	(1596) TRIP LED On

Prefault and Fault Phasors

Signal	Prefault Mag	Prefault Ang	Fault Mag	Fault Ang
ia (A)	0.000	0.0	122.444	280.3
ib (A)	0.000	0.0	1491.255	212.1
ic (A)	0.000	0.0	104.353	87.1
in (A)	0.000	0.0	1477.182	213.2
va (kV)	22.356	285.3	60.521	5.9
vb (kV)	2.421	226.6	46.106	235.7
vc (kV)	23.255	325.1	58.371	132.7

Operated Elements at Time of Trigger

(0) PHASE IOC1
(56) NTRL DIR OC1
(232) SRC1 50DD

Fault Duration

Anexo 3. Registro Comtrade del Paño H1 de S/E Javiera