

Estudio para análisis de falla EAF 365/2021

"Falla en línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora"

Fecha de Emisión: 29-12-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	08/12/2021
Hora	09:15
Consumos desconectados (MW)	25
Demanda previa del sistema (MW)	8709,59
Porcentaje de desconexión	0,287 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Diego de Almagro – Manto Verde 110 kV C1 / LT001CI1TR02----L104 Manto Verde - Bombeo 2 110 kV C1 / LT002CI1TR01----L104 Bombeo 2 - Planta Desaladora y Bombeo N°1 110 kV C1 / LT002CI1TR02----L104
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Mantoverde S.A.
RUT	77.020.457-7
Representante Legal	Pablo Asiain
Dirección	Antonio Bellet 292, Of. 706, Providencia.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Tramo de línea Manto Verde - Bombeo 2 110KV C1 / LT002CI1TR01----L104
Propietario elemento fallado	Mantoverde S.A.
RUT	77.020.457-7
Representante Legal	Pablo Asiain
Dirección	Antonio Bellet 292, Of. 706, Providencia.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en el tramo de línea 110 kV Manto Verde – Bombeo N°2, de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora, despejada por la actuación simultánea de los interruptores 52H3 de S/E Manto Verde y 52H6 de S/E Diego de Almagro.

La falla se produjo por el contacto realizado por un ave (jote) entre el conductor de la fase 3 y la estructura N°4 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa Manto Verde S.A. no remite los probatorios para acreditar asociados al Fenómeno Físico.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la estructura N°4 ubicada en el tramo Manto Verde – Bombeo N°2 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora. De acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador, la línea fue puesta en servicio durante el año 2014.

La empresa Mantoverde S.A. no remite información de los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Mantoverde S.A. no indica la proposición respecto al origen de la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

03202: Diego de Almagro.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (10-12-2021)	Informe de 5 días (16-12-2021)
Mantoverde S.A.	08-12-2021	23-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV Diego de Almagro – Manto Verde	ST Dedicada	110 kV Diego de Almagro – Manto Verde	09:15	09:50*
110 kV Manto Verde – Planta Desaladora	ST Dedicada	110 kV Manto Verde – Planta Desaladora	09:15	10:00

- Horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Mantoverde S.A.

(*) El horario corresponde al cierre del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro, obtenido desde el sistema SCADA del Coordinador.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Manto Verde	Transformador N°1 / CT1	Diego de Almagro	8,47*	0,097	1	9:15	9:50**	9:50**
Manto Verde	Transformador N°2 / CT2		8,47*	0,097		9:15	9:50**	9:50**
Bombeo 2	Transformador N°1 / CT1		4,03*	0,046		9:15	10:00	10:00
Planta Desaladora y Bombeo 1	Transformador N°1 / CT1		4,03*	0,046		9:15	10:00	10:00

Total: 25,00 MW 0,287 % 1

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

(*) Montos calculados a prorrata de la capacidad instalada de transformación en las SS/EE Manto Verde, Bombeo N°2 y Planta Desaladora y Bombeo N°1, en función a la totalidad de consumos afectados informados por la empresa Mantoverde S.A.

(**) El horario corresponde al cierre del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro, obtenido desde el sistema SCADA del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

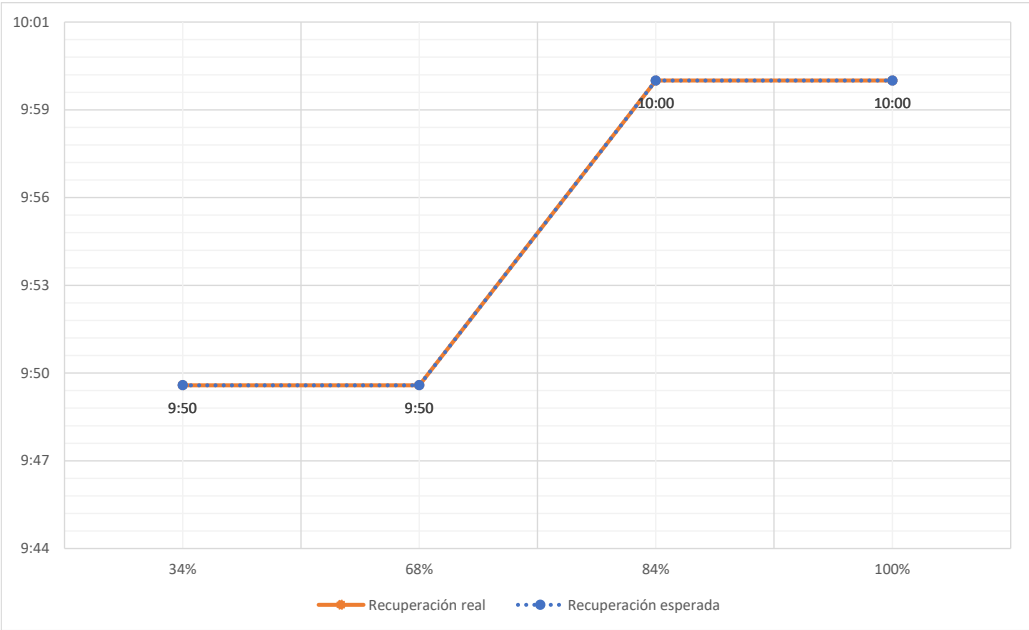
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Manto Verde	Transformador N°1 / CT1	Mantoverde	Libre	8,47	0,58	0,58	4,94
Manto Verde	Transformador N°2 / CT2	Mantoverde	Libre	8,47	0,58	0,58	4,94
Bombeo 2	Transformador N°1 / CT1	Mantoverde	Libre	4,03	0,75	0,75	3,02

Planta Desaladora y Bombeo 1	Transformador N°1 / CT1	Mantoverde	Libre	4,03	0,75	0,75	3,02
------------------------------	-------------------------	------------	-------	------	------	------	------

Cientes Regulados : 0.00 MWh
Cientes Libres : 15.92 MWh
Total : 15.92 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20,00	0,75	26,67
Último 20 %	5,00	0,75	6,67
100 % Total	25,00	0,75	33,33

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8709,59 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 08 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 08 de diciembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 08 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de diciembre 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 Mantoverde S.A.

"Ante falla de fase 3 a tierra, en línea 110 kV Manto Verde – Planta Desalinizadora, opera el esquema de protección del paño de la línea, abriendo el interruptor 52H3 de S/E Manto Verde y también opera el esquema de protección de la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde, abriendo el interruptor 52H6 de la S/E Diego de Almagro".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

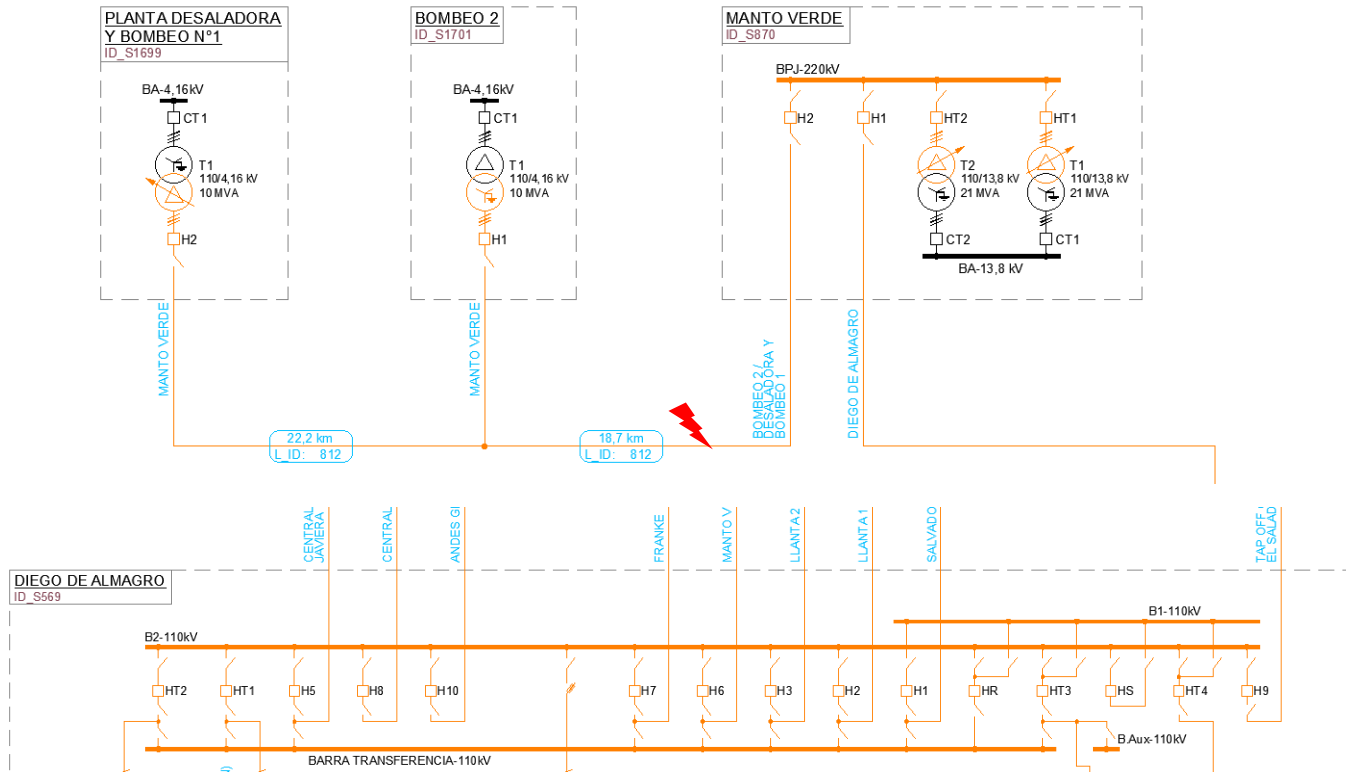
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Mantoverde S.A. señala: "Realizando una revisión de los esquemas de protecciones operados y simulando fallas, se encontró que el ajuste de la protección de sobrecorriente de fase instantáneo del extremo Diego de Almagro presenta discrepancia entre el valor ajustado que muestra el relé y el valor que presenta el informe ECAP: Su pickup está en 17,62 A secundarios (529 A primarios). El ajuste del informe aceptado es de 17,62 veces o sea $17,62 * 5 = 88,1$ A secundarios (2643 A primarios). Esto será evaluado y posteriormente corregido".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Mantoverde S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
09:15	Mantoverde S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Manto Verde, correspondiente a la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora, por operación de su función de distancia residual en zona 1.
09:15+	Mantoverde S.A.	Apertura automática del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde, por operación de su función de sobrecorriente de fase de tiempo definido.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/12/2021	Mantoverde S.A.	09:50*	Cierre manual del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro, se recuperan los consumos afectados de la S/E Manto Verde.
08/12/2021	Mantoverde S.A.	10:00	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Manto Verde, se recuperan los consumos afectados de la SS/EE Planta Desaladora y Bombeo N°1 y Bombeo N°2.

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

(*) El horario obtenido desde el sistema SCADA del Coordinador.

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 Manto Verde – Bombeo N°1 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora, despejada por los interruptores 52H3 de S/E Manto Verde y 52H6 de S/E Diego de Almagro.

La falla se produjo por el contacto realizado por un ave (jote) entre el conductor de la fase 3 y la estructura N°4 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 25 MW de consumos asociados a las SS/EE Manto Verde, Bombeo N°1, Planta Desaladora y Bombeo N°2.

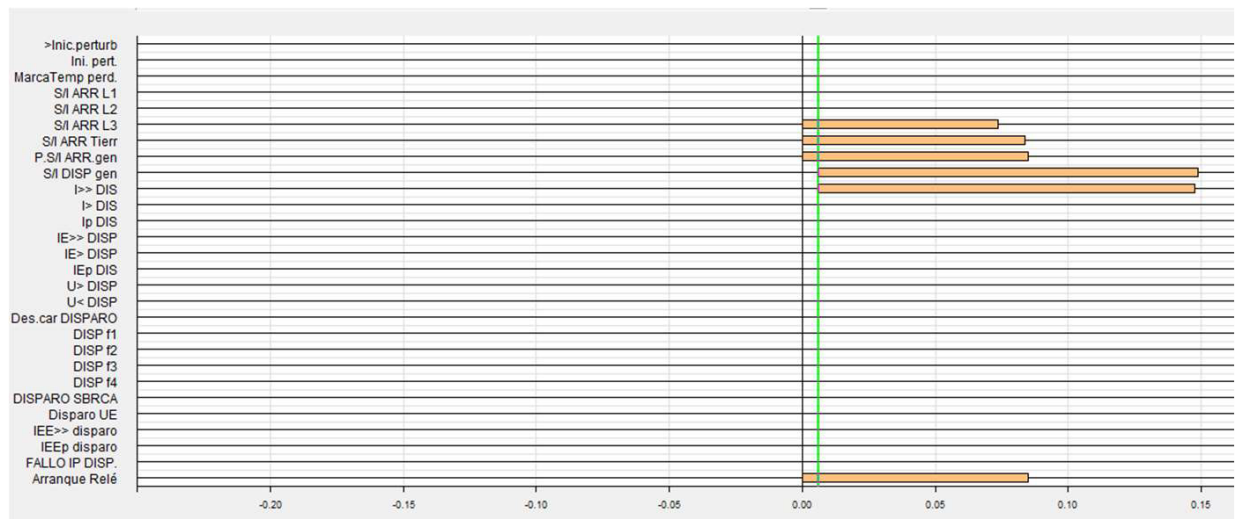
Operación de protecciones sobre el interruptor 52H3 de S/E Manto Verde

El paño H3 de S/E Manto Verde cuenta con un doble esquema de protecciones, de las cuales no se tiene mayor información, ya que no se encuentran declaradas en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Registros del relé N°1 paño H3 de S/E Manto Verde



A partir del registro oscilográfico se observa una sobrecorriente en la fase C. El registro no muestra la corriente residual, por lo que no se puede confirmar que corresponde a una falla residual a tierra.



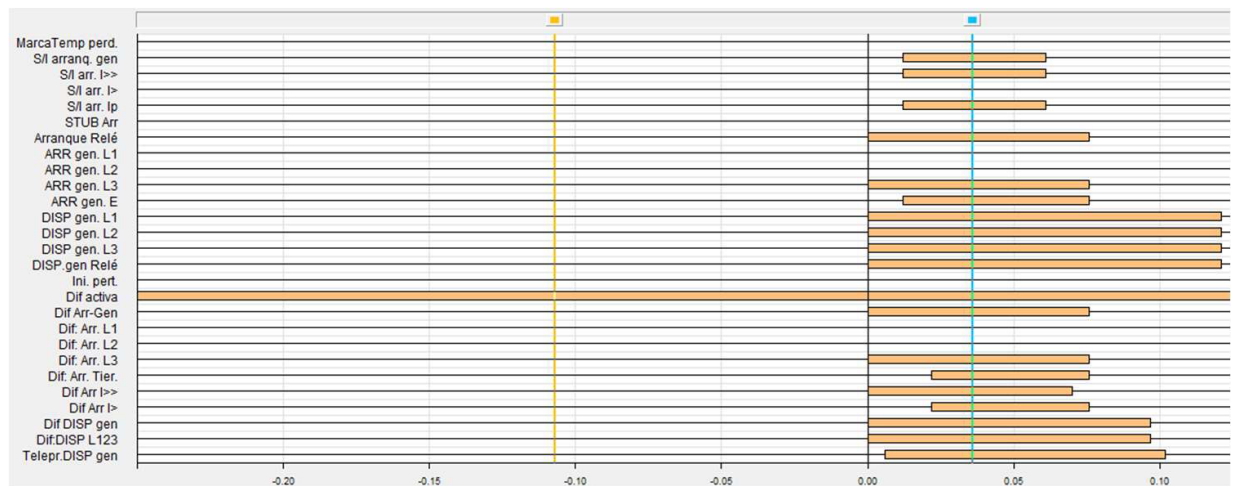
A partir del registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente residual ("S/I DISP gen"), sin embargo, no se visualiza el cambio de estado del interruptor 52H3 de S/E Manto Verde.

La empresa Mantoverde S.A. no remitió los registros secuenciales eventos del relé N°1 para la falla en análisis.

Registros del relé N°2 paño H3 de S/E Manto Verde



A partir del registro oscilográfico se observa una sobrecorriente en la fase C, la cual se encuentra en contra fase a la corriente del registro del relé N°1. El registro no muestra la corriente residual, por lo que no se puede confirmar que corresponde a una falla residual a tierra.



A partir del registro de señales digitales se observa la operación de la función diferencial de línea ("Dif DISP gen"), sin embargo, no se visualiza el cambio de estado del interruptor 52H3 de S/E Manto Verde.

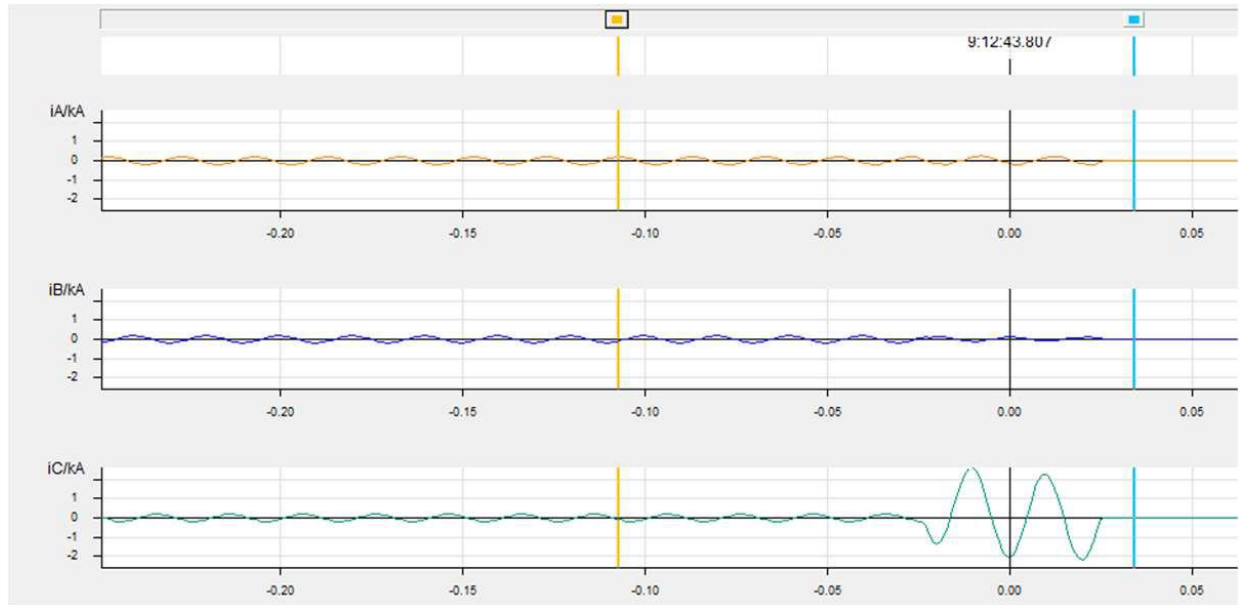
Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	3 - Entra	08.12.2021 09:12:45.467
00302	Perturbación, evento de faltas	3 - Entra	08.12.2021 09:12:45.467
03132	Dif: Arranque general	Entra	0 ms
03135	Dif: Arranque L3	Entra	0 ms
03137	Dif: Arranque I-Dif>>	Entra	0 ms
03145	Dif: Orden de disparo L123	Entra	0 ms
03141	Dif: Orden de disparo general	Entra	0 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	1 ms
03521	Teleprot. orden disparo L123	Entra	6 ms
03517	Teleprotección orden general de disparo	Entra	6 ms
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,01 kA	10 ms
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,01 kA	10 ms
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	1,55 kA	10 ms
07164	S/I: Arranque L3	Entra	12 ms
07165	S/I: Arranque tierra	Entra	12 ms
07179	S/I: Arranque L3-E	Entra	12 ms
07191	S/I: Arranque escalón I>>	Entra	12 ms
07193	S/I: Arranque escalón Ip	Entra	12 ms
07215	S/I: orden de disparo tripolar	Entra	12 ms
07221	S/I: orden de disparo escalón I>>	Entra	12 ms
03136	Dif: Arranque tierra	Entra	22 ms
03139	Dif: Arranque I-Dif>	Entra	22 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	46 ms
07161	S/I: arranque general	Sale	61 ms
03137	Dif: Arranque I-Dif>>	Sale	70 ms
03135	Dif: Arranque L3	Sale	76 ms
03136	Dif: Arranque tierra	Sale	76 ms
03132	Dif: Arranque general	Sale	76 ms
03139	Dif: Arranque I-Dif>	Sale	76 ms

Del registro de eventos secuenciales del relé N°2, se puede visualizar la operación de la protección diferencial de línea (Evento N°03145) y se presume que el interruptor 52H3 de S/E Manto Verde abre correctamente después de 46 [ms], ya que la señal de la protección de falla de interruptor (50BF) desaparece en el evento N°01461.

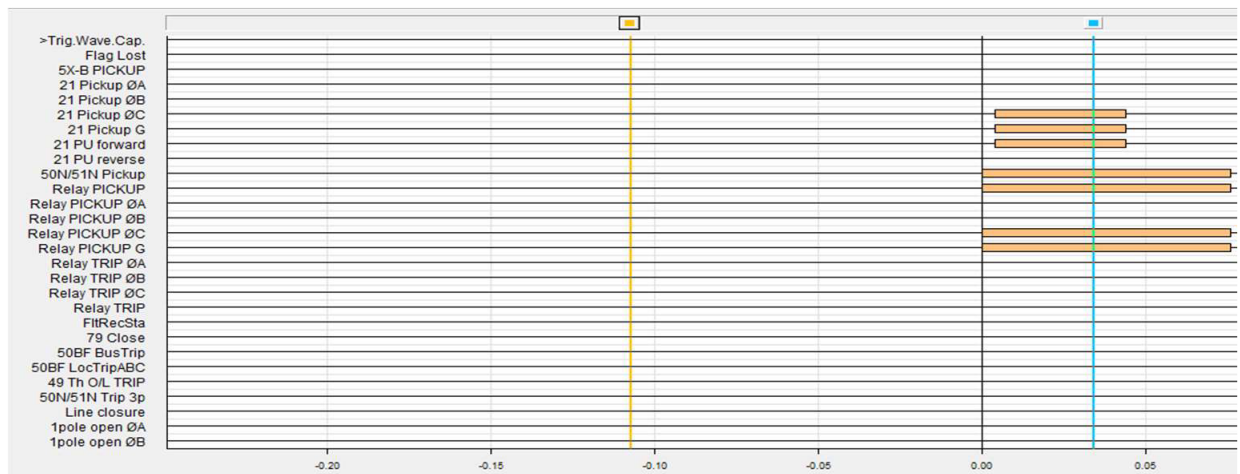
Operación de protecciones sobre el interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro

El paño H6 de S/E Diego de Almagro cuenta con un doble esquema de protecciones. El sistema N°1 corresponde a un relé Siemens modelo 7SA5115 el cual cuenta con protección de distancia (21/21N) y mientras que el sistema N°2 corresponde a un relé Siemens modelo 7SJ511 el cual cuenta con protección de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Registros del relé Siemens 7SA5115 (Sistema N°1) paño H6 de S/E Diego de Almagro



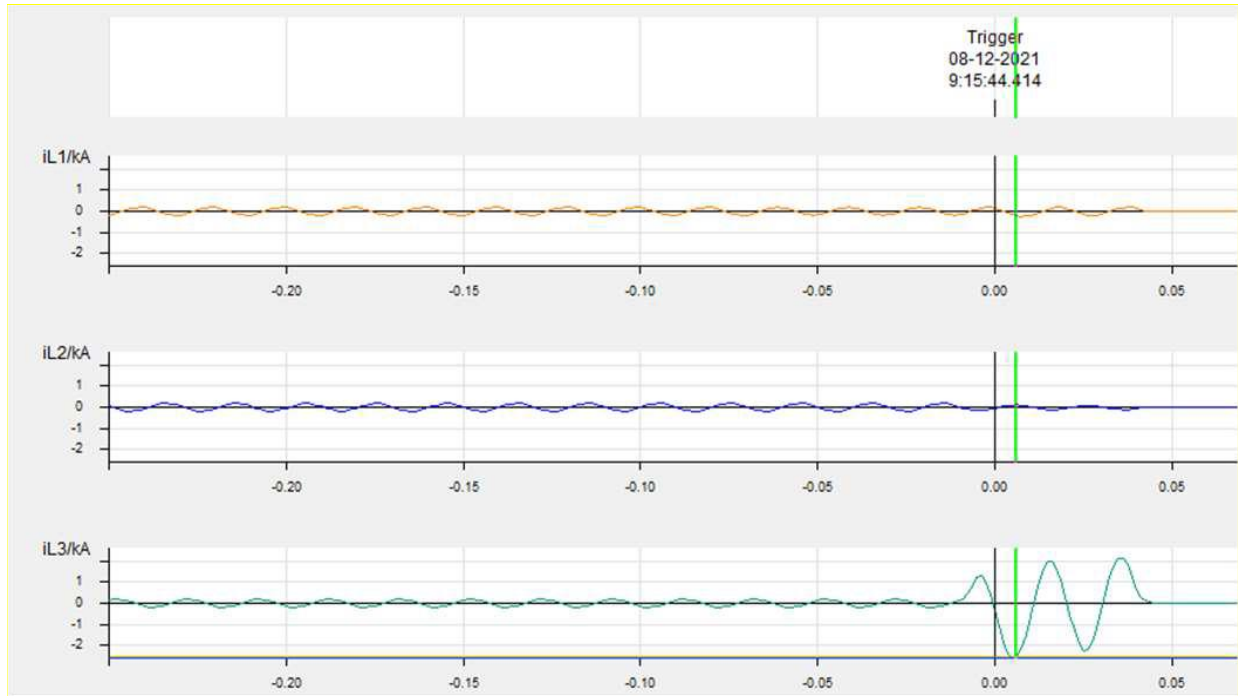
A partir del registro oscilográfico se observa una sobrecorriente en la fase C. El registro no muestra la corriente residual, por lo que no se puede confirmar que corresponde a una falla residual a tierra.



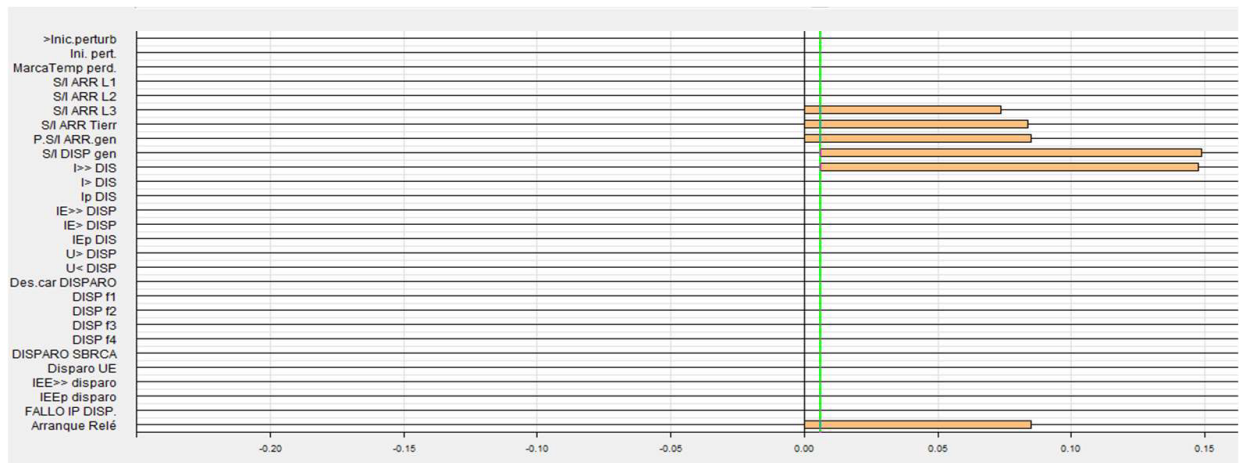
A partir del registro de señales digitales se observa el arranque de la función de distancia ("21 PU forward"), sin embargo, no alcanza a operar debido al despeje de la falla en S/E Manto Verde.

La empresa Mantoverde S.A. no remitió los registros secuenciales eventos del relé Siemens 7SA5115 para la falla en análisis.

Registros del relé Siemens 7SJ511 (Sistema N°2) paño H6 de S/E Diego de Almagro



A partir del registro oscilográfico se observa una sobrecorriente en la fase C. El registro no muestra la corriente residual, por lo que no se puede confirmar que corresponde a una falla residual a tierra.



A partir del registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente de fase ("I>> DIS"), sin embargo, no se visualiza el cambio de estado del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	7 - Entra	08.12.2021 09:15:44.414
00302	Perturbación, evento de faltas	7 - Entra	08.12.2021 09:15:44.414
00501	Arranque general del relé de protección	Entra	0 ms
01761	Prot. sobreintens. arranque general	Entra	0 ms
01765	Arranque prot.sobreintens. tierra (E)	Entra	0 ms
01764	Arranque prot.sobreintens. fase L3	Entra	0 ms
01820	Arranque por sobreintensidad escalón Ip	Entra	0 ms
01837	Arranque sobreintens. escalón IEp tierra	Entra	0 ms
01831	Arranq. sobreintens. escalón IE>> tierra	Entra	0 ms
01800	Arranque por sobreintensidad escalón I>>	Entra	6 ms
00511	Disparo del relé (general)	Entra	6 ms
01791	Prot. sobreintens. disparo general	Entra	6 ms
01805	Disparo por sobreintensidad escalón I>>	Entra	6 ms
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,13 kA	7 ms
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,11 kA	7 ms
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,61 kA	7 ms
01764	Arranque prot.sobreintens. fase L3	Sale	74 ms
01800	Arranque por sobreintensidad escalón I>>	Sale	74 ms
01820	Arranque por sobreintensidad escalón Ip	Sale	74 ms
01831	Arranq. sobreintens. escalón IE>> tierra	Sale	75 ms
01765	Arranque prot.sobreintens. tierra (E)	Sale	84 ms
01837	Arranque sobreintens. escalón IEp tierra	Sale	85 ms
01761	Prot. sobreintens. arranque general	Sale	85 ms
00545	T.transcurrido de arranque a reposición	85 ms	85 ms
00546	T.transcurrido de arranque a disparo	6 ms	85 ms
00301	Falta en Red, numerado	7 - Sale	08.12.2021 09:15:44.499

Del registro de eventos secuenciales del relé 7SJ511 (Sistema N°2), se puede visualizar la operación de la protección de sobrecorriente de fase, escalón I>> (Evento N°01805), y se presume que el interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro abre después de 68 [ms], ya que la señal de arranque de la protección de sobrecorriente desaparece en el evento N°01764.

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

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

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

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

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

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Mantoverde S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52H3 de S/E Manto Verde.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Manto Verde.

- Se concluye incorrecto el desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro.

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 Manto Verde – Bombeo N°1 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora, despejada por los interruptores 52H3 de S/E Manto Verde y 52H6 de S/E Diego de Almagro.

La falla se produjo por el contacto realizado por un ave (jote) entre el conductor de la fase 3 y la estructura N°4 de la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 25 MW de consumos asociados a las SS/EE Manto Verde, Bombeo N°1, Planta Desaladora y Bombeo N°2.

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 Manto Verde – Planta Desaladora, no así de las protecciones asociadas al paño H6 de S/E Diego de Almagro por error de configuración en el parámetro de ajuste del pickup de la protección de sobrecorriente de fase de tiempo instantáneo.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva de la protección de sobrecorriente de fase de tiempo definido asociada al paño H6 de S/E Diego de Almagro.

- 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 diciembre de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

Se solicitarán los siguientes planes de acción a la empresa Mantoverde S.A.:

- Regularizar la información técnica declarada en la plataforma Infotécnica del Coordinador de los sistemas de protecciones asociados al paño H3 de S/E Manto Verde.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Mantoverde S.A.:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenada UTM del punto de falla.
- Informar el número de veces que la instalación ha sido afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.
- Información de los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora durante los últimos 24 meses.
- Indicar la proposición respecto al origen de la falla (Externa, Interna o Fuerza Mayor o Caso Fortuito)
- Ratificar los horarios y las pérdidas de consumo en megawatt (MW) declarados en el punto N°2 del presente Estudio de Análisis de Falla.
- En base a las acciones correctivas indicadas en el Informe de Falla de 5 días, se solicita enviar un cronograma, con fechas definidas, tendiente a realizar las tareas allí comprometidas.

ANEXO N°1

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

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

CUMPEO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	14	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	16	16	16	16	16
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
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
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
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
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
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
PILMAIQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
RUCATAYO	15	15	21	21	21	21	24	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	19	19	19	21	16
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1093	965	980	950	912	909	893	827	741	594	686	804	967	1279	1503	1585	1618	1697	2024	2224	2115	1916	1656	1380	30.317
PE-TCHAMMA	0	1	15	25	21	39	35	26	27	5	1	24	23	27	23	18	16	23	29	33	20	12	0	0	441
PE-SIERRAGORDA	7	6	8	14	23	30	31	35	27	8	4	17	37	60	74	76	92	94	94	71	33	7	4	9	860
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	1	1	3	5	6	6	6	6	2	1	5	16	39	51	49	47	65	73	73	54	29	10	5	553
PE-CERROTIGRE	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	75	108	111	114	113	98	104	105	82	58	18	999
PE-CALAMA	0	0	0	0	0	2	1	1	3	0	0	5	32	56	65	70	70	0	102	101	71	31	13	1	624
PE-TALTAL	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	7	16	34	56	63	60	56	46	28	12	3	2	4	396
PE-SARCO	92	80	66	51	38	25	15	10	9	10	13	20	36	62	87	108	125	140	0	159	156	147	128	99	1676
PE-CABOLEONES-1	71	64	54	42	29	17	9	5	3	5	11	21	35	55	76	91	107	116	116	116	116	116	98	70	1440
PE-CABOLEONES-2	58	49	39	33	25	18	11	10	7	9	14	24	37	54	73	90	108	126	129	137	130	114	87	62	1444
PE-CABOLEONES-3	96	83	68	52	40	30	23	19	16	17	26	43	65	91	115	133	146	158	166	166	157	145	134	115	2103
PE-SANJUAN	79	69	59	52	41	30	24	16	15	15	22	28	42	68	86	0	0	0	160	164	166	133	117	95	1481
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	0	0	0	5	6	4	1	0	0	36
PE-ELARRAYAN	46	47	40	26	20	19	15	11	11	14	18	24	25	33	0	0	0	0	0	69	69	62	49	42	640
PE-TALINAYPONIENTE	36	33	25	16	11	10	11	10	10	12	14	18	20	24	29	34	40	44	46	47	47	46	41	32	656
PE-TALINAYORIENTE	25	17	8	3	2	2	3	4	5	7	15	28	42	56	67	74	79	81	81	78	73	63	40	20	875
PE-PUNTASIERRA	43	43	27	18	9	11	14	10	10	10	15	19	24	28	37	43	0	0	56	62	64	58	46	34	679
PE-LOSCURUROS	25	17	11	6	4	3	3	3	5	10	21	32	40	49	57	71	0	0	93	91	83	64	36	19	740
PE-MONTEREDONDO	15	14	11	8	7	6	6	6	5	5	6	8	9	10	12	15	0	0	24	24	24	22	17	13	264
PE-PUNTA PALMERAS	21	18	12	7	5	5	5	4	3	4	5	8	9	9	12	17	22	26	29	29	28	25	20	15	337

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención		1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]		295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kv		72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]		181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]		337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]		7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]		8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	6	5	4	3	2	1	42
PE-CANELA-2	10	7	4	2	2	1	1	1	1	1	3	4	5	5	8	14	23	31	33	31	26	21	13	9	253
PE-TOTAL	10	9	8	6	5	4	4	3	3	3	4	5	7	7	8	10	12	14	16	18	20	19	16	14	224
PE-UCUQUER-2	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	26
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	18
PE-LAESTRELLA	13	15	17	19	20	21	20	17	10	6	4	3	3	4	7	9	11	10	9	7	6	5	4	4	245
PE-LASPENAS	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	73
PE-ELMAITEN	4	5	5	6	6	7	7	6	6	5	4	4	3	2	2	2	3	3	4	4	5	6	7	7	114
PE-NEGRETE	13	14	16	19	22	23	25	24	21	20	20	18	15	13	13	14	16	16	17	16	18	22	24	24	442
PE-ALENA	35	32	29	27	25	24	23	18	14	10	8	5	4	4	3	4	11	22	39	35	31	27	20	15	463
PE-CUEL	13	16	18	19	20	21	21	19	17	17	16	14	13	11	11	12	14	18	21	22	21	23	24	25	426
PE-LOSOLMOS	35	38	45	53	58	64	68	65	58	57	57	53	48	43	42	44	46	47	52	53	54	61	62	60	1261
PE-RENAICO	53	58	61	64	67	69	70	71	72	71	68	62	55	50	48	50	58	61	65	68	70	71	71	70	1519
PE-MALLECONORTE	32	30	43	57	65	71	78	74	56	45	39	38	41	46	52	57	64	65	52	42	48	57	57	50	1258
PE-MALLECOSUR	31	29	42	56	63	69	77	73	55	44	38	37	40	46	51	56	63	63	51	41	47	56	55	49	1232
PE-SANGABRIEL	85	69	96	100	103	107	109	106	99	69	91	85	75	70	73	75	79	93	100	101	100	108	110	110	2212
PE-LAFLOR	16	17	18	18	19	19	20	19	19	19	18	17	14	13	13	13	14	17	18	18	18	19	20	19	413
PE-TOLPANSUR	54	15	58	61	63	64	64	63	63	15	59	55	51	48	48	51	54	57	59	61	64	67	68	66	1326
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRES	14	15	17	18	19	19	19	18	18	18	17	16	14	13	13	15	17	19	20	20	20	21	22	21	423
PE-LAESPERANZA	6	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	179
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	48
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	85
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	55
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	82
PE-ELARREBOL	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	8	6	4	3	3	2	3	5	3	2	68
PE-AURORA	9	10	15	23	29	27	27	29	27	24	22	22	26	31	39	51	63	70	72	77	97	112	120	121	1139
PE-SANPEDRO	10	10	10	11	11	11	10	9	8	5	4	3	4	4	3	4	5	6	7	8	10	12	14	16	194
PE-SANPEDRO-2	13	12	12	13	14	15	15	12	10	7	6	4	4	3	3	4	6	7	10	12	15	17	19	21	255

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	36	846	2485	3381	3637	3899	3990	3787	3530	3455	3354	3198	2532	1089	83	3	0	0	39.304
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	6	5	4	5	5	3	1	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	0	0	0	14	14	14	14	13	11	3	0	0	0	0	107
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	21	20	19	15	10	5	2	0	0	0	0	107
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	6	14	96	136	141	144	144	135	142	78	134	127	96	39	3	0	0	0	1435
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	9	38	65	73	76	78	80	2	78	73	64	40	10	1	0	0	0	686
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	0	0	0	0	0	0	9	7	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	7	31	63	73	109	60	118	115	105	0	59	30	8	0	0	0	0	778
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	12	75	89	91	90	90	0	0	0	0	0	0	23	1	0	0	0	471
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	27	71	83	89	46	94	0	94	92	87	84	71	26	0	0	0	0	863
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	28	39	48	51	43	38	37	37	29	14	4	0	0	0	0	385
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	53	80	90	92	92	92	90	86	0	71	46	12	0	0	0	0	820
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	8	8	8	8	8	6	6	3	3	1	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención		1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]		295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kv		72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]		181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]		337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]		7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]		8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	22	22	22	19	0	0	3	22	0	9	5	0	0	0	0	148
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	16	14	15	0	0	16	0	0	4	0	0	0	0	116
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	5	5	4	2	1	0	0	0	0	70
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	68
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	37	51	53	53	53	0	0	0	0	0	0	11	1	0	0	0	267
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	17	53	74	79	83	84	84	84	82	78	72	54	20	1	0	0	0	865
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	0	0	0	7	0	0	2	0	0	0	0	41
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	9	6	6	3	3	1	0	0	0	0	76
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	74
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	515
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	75	89	92	93	92	93	93	92	91	89	76	23	0	0	0	0	1019
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	38	101	115	120	120	123	126	127	126	129	126	107	45	1	0	0	0	1404
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	31	43	46	46	46	46	46	46	45	43	35	14	1	0	0	0	492
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	23	30	36	37	35	34	32	29	23	14	5	0	0	0	0	312
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	19	20	21	21	21	20	20	20	15	5	0	0	0	0	219
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	17	50	63	63	64	65	66	65	65	65	64	49	18	0	0	0	0	714
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	28	23	0	0	7	22	23	19	19	12	9	3	0	0	0	0	175
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	41	53	53	54	53	53	53	53	52	50	39	15	1	0	0	0	585
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	14	13	13	13	13	12	9	3	0	0	0	0	140
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	42	65	66	66	66	66	66	66	66	44	58	18	1	0	0	0	698
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	7	34	73	99	101	102	101	101	100	99	99	101	87	33	4	0	0	0	1138
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	42	50	53	53	53	53	53	53	53	53	49	20	0	0	0	0	594
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	1	61	170	195	194	193	194	194	194	194	193	194	182	73	1	0	0	0	2233
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	37	52	53	54	56	56	56	56	53	48	34	12	0	0	0	583
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	11	16	23	28	31	33	33	31	27	20	7	0	0	0	0	0	270
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	27	32	35	35	35	35	34	34	32	22	8	0	0	0	0	347
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	13	41	53	58	59	60	58	58	57	57	52	44	19	2	0	0	0	631
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
PFV-DIEGOALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	15	24	27	27	27	27	27	25	21	11	3	1	0	0	0	244
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
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	28	37	44	50	51	21	0	37	27	16	5	0	0	0	0	337
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	16	45	69	74	79	79	78	0	0	76	69	48	0	0	0	0	0	634
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	39	98	120	128	130	120	120	119	123	114	93	39	3	0	0	0	0	1366
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	21	65	80	84	86	86	83	84	85	84	79	66	28	1	0	0	0	931
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	33	39	43	45	46	0	0	43	41	32	10	1	0	0	0	355
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	4	62	110	133	141	145	145	145	145	145	145	140	115	67	7	0	0	0	1649
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	8	5	3	1	0	0	0	0	73
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	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	75
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	21	30	36	36	36	36	35	29	20	10	4	0	0	0	0	307
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	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	8	8	5	8	7	2	0	0	0	0	68
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	93

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	57	115	159	187	194	193	191	183	155	109	56	11	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	68	96	100	100	100	100	100	100	100	100	79	28	3	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	18	56	76	80	81	81	81	81	81	78	62	27	2	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
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
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
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
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
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALTITAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAUARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	6	12	20	26	31	32	32	32	31	0	0	12	6	1	0	0	0
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
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	16
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	79
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	0	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	70
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	0	7	6	3	0	0	0	0	57
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	0	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	3	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	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	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	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	53
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	0	9	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	29
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	24	46	66	81	88	90	87	78	63	43	23	8	0	0	0	0	707
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-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	3	2	1	0	0	0	0	19
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	2
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	0	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	70
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención		1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]		295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV		72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4		42,66
Pérdidas [MWh]		181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]		337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]		7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]		8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	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	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	61
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	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	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	3	6	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	59
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	3	0	4	2	2	0	0	0	0	43
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	16
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	48
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	12
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	15
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	20
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	48
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	0	0	1	0	0	0	3	0	0	0	0	46
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	5	6	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	61
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	5	0	0	0	0	104
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	7	7	6	4	0	0	0	0	44
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	19	63	92	99	101	102	106	105	103	99	95	76	34	4	0	0	1098
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
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-UTFSMVICATURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	71
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	0	77
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	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-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	55
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
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	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	8	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	58
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	65
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
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	31
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	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-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
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	13
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	10
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	339	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible][illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	1.104
Costos Totales [KUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 KV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8468	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4		42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	1.104
Costos Totales [KUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 KV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8468	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	1.104
Costos Totales [KUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 KV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8468	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

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
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
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
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10
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
CANDELARIA-1_GNL_A	60	60	60	0	0	0	0	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	60	60	60	60	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
CANDELARIA-2_GNL_A	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	101	60	60	60	60	60
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
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
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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
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
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	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
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	5	4	4	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7
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
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	30	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278	5.013
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0	104
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279	5.118
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4	42,66
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206	3.937
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	339	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336	8.018
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416	193.508
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958	205.462

[illegible]

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kv	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
TRAPEN_DIESEL	1	1	0	0	0	0	6	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	16	1	1	1	1	3	5	8	9	6	2	1	1	1	3	14	12	1
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

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	1533	1525	1272	1126	1194	1129	1110	980	936	869	869	875	875	875	875	875	875	873	894	1191	1355	1665	1675	1741	27.183
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	15	13	5	5	5	5	5	5	5	5	15	17	30	30	30	30	460
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	417
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	23	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	25	30	30	30	30	453
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
LAMINA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	206
ISLA	61	61	61	61	61	61	61	61	53	40	37	37	37	37	37	37	37	37	39	56	61	61	61	61	1214
CURILLINQUE	73	73	73	73	73	73	73	73	64	47	44	44	44	44	44	44	44	44	46	67	73	73	73	73	1452
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	28	20	19	19	19	19	19	19	19	19	20	29	32	32	32	32	636
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	129
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PEHUENCHE-1	151	176	169	139	149	144	157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	161	151	151	1675
PEHUENCHE-2	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	250	249	1122
COLBUN-1	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	440
COLBUN-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
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	305
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	21	10	10	11	84	84	10	84	10	68	84	84	84	78	84	68	84	68	68	10	10	84	21	10	1229
ELTORO-2	10	21	84	84	84	84	84	68	84	37	62	21	10	46	68	44	10	44	42	84	46	84	84	84	1369
ELTORO-3	84	84	21	20	10	21	21	28	68	84	10	10	21	10	37	10	84	10	10	40	59	10	10	21	781
ELTORO-4	85	85	85	85	21	10	85	19	38	10	44	85	85	65	10	78	21	78	79	65	85	21	85	85	1405
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	744
ANTUCO-1	53	53	53	89	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	87	53	53	53	53	1343
ANTUCO-2	94	96	96	60	94	96	96	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	60	95	96	96	96	2211
RUCUE	69	71	71	71	69	71	70	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	70	71	71	71	1667
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	716
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	164	164	820

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de diciembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	294	284	278	288	291	291	276	239	156	138	134	135	127	128	131	126	126	126	142	191	264	282	288	278
Costos Encendido/Detención	1	0	2	3	30	0	0	3	8	0	0	0	2	0	1	0	0	0	2	52	0	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	295	284	280	291	320	291	276	242	164	138	134	135	129	128	132	126	126	126	145	243	265	282	289	279
Costo Marginal Quillota 220 kV	72,5	76,2	73,6	73,3	73,4	79,2	73,0	67,6	55,7	9,8	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	72,5	79,6	79,2	76,4
Pérdidas [MWh]	181	179	170	170	182	178	183	140	99	104	121	147	164	174	166	162	162	148	146	155	191	207	203	206
Consumos Propios [MWh]	337	337	337	337	339	339	339	339	331	331	331	331	330	330	330	330	330	330	330	336	337	337	336	336
Demanda Total [MWh]	7935	7699	7420	7250	7185	7193	7094	7191	7407	7708	8013	8343	8501	8640	8626	8583	8513	8488	8480	8451	8611	8995	8764	8416
Generación Total [MWh]	8452	8214	7928	7758	7705	7710	7616	7670	7838	8143	8465	8821	8995	9144	9122	9075	9005	8967	8956	8943	9139	9539	9303	8958
RALCO-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
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
PANGUE-1	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80
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
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	76	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0
ANGOSTURA-3	0	35	35	35	24	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	35
CANUTILLAR-1	70	68	58	53	50	50	70	50	51	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
CANUTILLAR-2	62	50	50	50	50	50	0	50	50	51	64	70	70	70	70	70	70	68	68	67	70	70	70	67

ANEXO N°2

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

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-12-2021

8-12-2021

[illegible]

	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
DEMANDA APROX.	6024	5727	5569	5368	5243	5199	5184	5122	5418	5810	6096	6382	6523	6603	6713	6568	6489	6472	6418	6440	6594	6909	6722	6406	146.000		
DEMANDA APROX. SING	2436	2409	2326	2408	2420	2419	2421	2388	2346	2347	2331	2352	2371	2337	2336	2337	2360	2356	2400	2514	2547	2552	2543	2534	57.791		
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 :	8054,7	8055

ANEXO N°3

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

08-12-2021	Ultima Actualización:	12-08-2021	22-01	CMG-Online:	77,0	Quiloto, 220 kv:	CAMPICHE_CAR	Grabación OK					SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:00	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Cambio en la política de precios	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	En MT por CSG	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	En MT por CSG	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 GN1 INFLEX	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN1 A a INFLEX	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-
00:03	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
00:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:09	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002437	ENEL GENERACION	-	-
00:13	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	PO	N	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002437	COLBUN	-	MT
00:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-
00:34	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
00:40	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	65	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENILASA	-	-
00:49	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	0	MM	-	FS	-	MM	Mantenimiento Mayor	-	-	SI 2021107293	AES ANDES	-	-
00:54	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021002575	-	-	IL 2021002581	AES ANDES	-	-
01:00	-	SANISIRO-2	TG1+TV1 GN A	0	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN1 E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:09	-	LIANOS-BLANCOS	LIANOS-BLANCOS DIESEL	0	P	-	FS	-	EP	F/S en pruebas	-	-	SI 2021107524	PRIME ENERGIA	-	-
01:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:29	-	SANTARE	SANTARE BL1+BL2+BL3 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2021003391	SANTA FE	-	MT
02:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN1 E	-	N	LC	MT	-	SSCC	Cambio de combustible de GN A a GN1 E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN1 E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:01	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002437	ENEL GENERACION	-	-
02:08	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
02:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de verificación de servicios complementarios	-	-	SI 2021106911	AES ANDES	-	-
02:10	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	280	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
02:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:21	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:24	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN1 E	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
02:40	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENILASA	-	-
02:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-
02:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN1 E	MT	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:58	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN1 E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN1 E	0	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN1 E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:05	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
03:07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:23	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SI 2021106900	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
03:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021102826	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021106911	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN1 E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN1 E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-
04:04	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
04:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
04:09	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	tuning de caldera	-	-	SI 2021108964	AES ANDES	-	-
04:11	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
04:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
04:18	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-
04:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
04:25	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible de GN1 E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	-
05:27	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 2021003382	COLBUN	-	-
05:36	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
05:39	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cancela IL 2021002581	-	-	SKCF 2021109182	AES ANDES	-	-
05:58	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENILASA	-	-
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	Cambio de combustible de GN1 F a GN A	Cancela SI 2021109544	-	-	COLBUN	-	PC
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN1 E	-	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:19	-	RALCO-1	RALCO_sinv	170	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-
06:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
06:40	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
06:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:42	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
06:42	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:42	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SD 2021102793	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:05	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN1 E	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:05	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN1 E	280	N	LC	CI	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-
07:05	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:05	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:09	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SD 2021105944	COLBUN	-	-

08-12-2021	Ultima Actualización:	12-08-2021	22:01	CMG-Online:	77,0	Quilota, 220 kv:	CAMPICHE_CAR	Grabación OK						SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustible s	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
17:44	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	DF	-	OI	PCP	SIF	Genera en isla por falla en línea de 66 kV El Mano- Andalicán	-	-	IF 2021003395	ARAUCO	-	-	
18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio configuración por sincronización de TV Sanisidro1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:35	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:47	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
18:47	-	NUEVAALDEA-3	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC	
18:47	-	NUEVAALDEA-1	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC	
18:47	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002579	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:47	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:47	-	CMPCACRICO	CMPCACRICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
18:47	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
18:47	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
18:47	-	MASSA	MASSA COGEN	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	ST5	-	PC	
18:47	-	LAUTARO-1	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002558	COMASA	-	PC	
18:47	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
18:47	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC	
18:47	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002307	ESCUADORON	-	PC	
18:47	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:47	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:47	-	TOTAL ERNC	SEN	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-	
18:47	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 GN1 INFLEX	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-	
18:47	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:47	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:47	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:47	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:47	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:47	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-	
18:47	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002233	ENGE	-	-	
18:47	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
18:50	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-	
18:50	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	
18:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC	
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	152	PO	-	EP	-	EP	Medición isocinéticas	-	-	SI 2021102819	AES ANDES	-	-	
19:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	154	PO	-	EP	-	EP	Medición isocinéticas	-	-	SI 2021106901	AES ANDES	-	-	
19:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Disponible. Estable a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC	
19:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	PC	UF	LC	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	PC	
19:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
19:05	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT	
19:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:05	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	PC	UF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:05	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:05	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:16	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021106590	POTENCIA	-	-	
19:30	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L220 kV Salar - Calma + L220 kV Calama - Nueva Chuqucamata	-	-	-	CDC	-	-	
19:43	-	LLANOS-BLANCOS	LLANOS-BLANCOS DIESEL	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021107525	PRIME ENERGIA	-	-	
19:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-	
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-	
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:07	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	MT	
20:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	MT	
20:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-	
20:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	GI	-	OM	-	-	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-
20:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	MT	
21:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:41	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:51	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por disponibilidad de GN A	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:03	-	PANGUE-1	RALCO sinv	150	RO	-	RE	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:12	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
22:16	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
22:22	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Cancela SD 2021106190 y finaliza control Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt (+/- 10 MW)	-	-	-	CDC	-	-	
22:22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SD 2021106190 y finaliza control Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt (+/- 10 MW)	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SD 2021106190 y finaliza control Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt (+/- 10 MW)	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:25	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	200	N	-	GI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
22:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-	
22:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-	
22:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-	
22:46	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	45	UF	LC	GI	-	OM	-	-	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002585	ENIASA	-
23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL			

INFORME DIARIO

Miércoles 08 de Diciembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	47.3	-	PMG, P	Mariposas	72.0	70.4	-2.22 %	PMG
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Masisa	162.2	158.9	-2.05 %	
Abanico	743.9	715.5	-3.82 %		Maule	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Mejillones IEM	5417.2	5541.5	+2.29 %	
Alena	463.1	1135.3	+145.18 %	P	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Alfalfal	3093.6	2851.6	-7.82 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Alto Renaico	24.0	24.0	-0.15 %	PMG	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Ancoa	468.0	447.7	-4.34 %		Mejillones-CTM3 GNL	2176.9	2210.4	+1.54 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	408.0	491.4	+20.44 %	RO
Andina-CTA	0.0	0.0	-	MM	Mercurio Sur	34.8	26.9	-22.50 %	P
Angamos-ANG1	4558.3	4214.6	-7.54 %		Mocho	199.2	184.4	-7.41 %	
Angamos-ANG2	4706.9	4201.1	-10.75 %		NEGRETE	442.0	709.2	+60.46 %	
Angostura	992.5	1610.0	+62.22 %		Nalcas	49.0	48.3	-1.40 %	PMG
Antilhue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	3554.1	3477.5	-2.16 %	RO	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Arauco	0.0	7.9	GNP	LF	Nehuenco 1 Gas Arg	6898.3	6951.0	+0.76 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B GNL	540.0	555.0	+2.78 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	DF	Nehuenco 9B Gas Arg	60.0	239.0	+298.33 %	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.4	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.4	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Blanco	708.9	995.7	+40.45 %		Norgener-NT01	2303.9	2362.3	+2.53 %	LF
Bocamina 2	6643.7	6281.0	-5.46 %	RO	Norgener-NT02	2432.8	2402.1	-1.26 %	
CALAMA	624.0	628.7	+0.75 %	P	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CAMPOS DEL SOL	337.3	410.8	+21.78 %	P	Nueva Aldea 1	255.0	107.6	-57.83 %	
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	880.8	932.6	+5.88 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	426.7	648.7	+52.01 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Tissue	-	45.8	-	PMG	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P	Ojos de Agua	124.6	124.2	-0.33 %	PMG
Callao	3.6	3.1	-13.86 %	PMG	Olivos	36.0	15.0	-58.33 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV AZABACHE	40.9	101.7	+148.46 %	P
Campiche	3730.5	4131.0	+10.74 %	RO	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	720.0	979.0	+35.97 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1481.2	1510.0	+1.94 %	
Candelaria Solar	27.5	29.5	+7.53 %	
Canutillar	2996.4	1734.0	(*) -42.13 %	
Capullo	98.4	92.8	-5.69 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	153.9	162.0	+5.24 %	PMG
Carilafquén	192.0	268.5	+39.83 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	100.0	0.1	-99.86 %	LF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	999.4	803.2	-19.63 %	P
Chacabuquito	371.9	410.3	+10.31 %	
Chacayes	2294.2	2215.8	-3.42 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	133.9	146.4	+9.32 %	
Chiburgo	304.9	305.0	+0.02 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	166.0	133.0	-19.87 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	1329.4	1119.0	-15.83 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	3764.4	4220.0	+12.10 %	
Cochrane-CCH2	3239.6	4164.4	+28.55 %	
Cogen. Aconcagua	120.0	30.6	-74.51 %	LF
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	DF
Colbún	440.0	744.0	+69.09 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	86.4	106.1	+22.84 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	199.2	130.2	-34.62 %	
Curillínque	1452.6	1180.9	-18.71 %	RO
Dadinco	4.5	13.7	+201.55 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.3	33.8	+1.44 %	P
PFV Las Majadas	15.1	95.6	+534.91 %	P
PFV PLAYERITO	18.1	30.4	+68.40 %	P
PFV PLAYERO	18.0	30.7	+70.15 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.1	GNP	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1649.0	1169.8	-29.06 %	P
PFV SANTA ISABEL	1434.9	1268.1	-11.63 %	P
PFV SOL DE LILA	175.1	384.4	+119.45 %	P
PFV Sol de los Andes	-	350.3	GNP	P
PFV Sol del Desierto	67.2	39.3	-41.57 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	68.8	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	50.3	50.9	+1.16 %	PMG
Palmucho	744.0	738.5	-0.73 %	
Pangue	930.0	1801.0	+93.65 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	2796.9	2346.2	-16.12 %	
Peuchén	341.1	396.4	+16.22 %	
Pilmaiquén	407.9	417.6	+2.38 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	430.9	448.7	+4.13 %	LF
Pretty Field	20.6	29.7	+44.23 %	P
Providencia	24.0	32.2	+34.17 %	
Puente Solar	27.9	28.1	+1.04 %	P
Pulelfu	81.6	74.6	-8.58 %	PMG
Pullínque	360.7	278.5	-22.78 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	313.9	372.7	+18.72 %	
Queltehues	707.8	714.9	+1.00 %	DF
Quilleco	716.7	672.0	-6.23 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	910.0	977.0	+7.36 %	
Quintero 1A Gas Arg	140.0	766.0	+447.14 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	630.0	1199.0	+90.32 %	
Quintero 1B Gas Arg	560.0	868.0	+55.00 %	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	820.0	2586.7	(*) +215.46 %	RO
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	100.3	101.0	+0.69 %	
Renaico	96.8	113.0	+16.78 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	74.4	90.7	+21.83 %	
Rucatayo	412.0	409.3	-0.66 %	
Rucúe	1667.8	1623.0	-2.69 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		Río Colorado	131.9	126.4	-4.20 %	
Digua	264.0	284.5	+7.75 %		Río Huasco	22.1	23.7	+7.19 %	
Domeyko	311.5	338.4	+8.64 %	P	Río Picoquén	74.4	82.1	+10.28 %	
Don Jorge	32.5	32.8	+1.10 %		SF Energía	1005.3	255.2	-74.61 %	
Dos Valles	5.1	0.0	-100.00 %	PMG	San Andrés	880.5	928.1	+5.41 %	
El Paso	789.9	626.7	-20.66 %		San Clemente	72.0	72.0	-	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	3861.6	3990.4	+3.33 %	
El Toro	4785.3	4748.0	-0.78 %	RO	San Isidro 1 Gas Arg	247.0	350.8	+42.02 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	5390.0	4107.6	(*) -23.79 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	1282.0	2414.7	(*) +88.35 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	40.1	34.3	-14.36 %	P
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	353.4	-7.98 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	74.0	106.6	+44.05 %	LF	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	95.3	94.3	-1.05 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	80.6	69.9	-13.34 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	143.1	112.6	-21.31 %	
Eólica Aurora	1139.1	760.7	-33.22 %		Santa María	0.0	3761.0	(*)GNP	
Eólica Cabo Leones 1	1440.1	1291.8	-10.30 %		Santa Rita	27.4	27.7	+1.32 %	
Eólica Cabo Leones 2	1444.2	1287.0	-10.89 %		Sauzal	1700.9	1530.8	-10.00 %	RO
Eólica Cabo Leones 3	2102.5	1397.2	-33.54 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	41.7	77.5	+85.88 %		Sauzalito	239.9	259.5	+8.15 %	
Eólica Canela 2	252.7	331.4	+31.12 %		Solar Aguila 1	8.9	13.8	+54.83 %	
Eólica Cuel	425.4	440.4	+3.52 %		Solar Almeyda	593.9	539.5	-9.17 %	
Eólica El Arrayán	640.2	967.7	+51.15 %		Solar Andes	219.4	206.0	-6.11 %	
Eólica El Maitén	113.9	112.2	-1.48 %		Solar Andes 2A	714.2	710.5	-0.52 %	
Eólica La Esperanza	178.5	191.0	+7.00 %	PMG	Solar Antay	73.1	75.3	+3.12 %	PMG
Eólica La Estrella	244.7	137.8	-43.67 %		Solar Atacama 2	777.6	1606.7	+106.64 %	
Eólica La Flor	413.3	544.5	+31.76 %		Solar Carrera Pinto	633.3	799.9	+26.30 %	
Eólica Lebu	85.3	43.8	-48.61 %	PMG	Solar Cerro Dominador	1018.9	981.9	-3.63 %	
Eólica Los Buenos Aires	422.5	442.3	+4.67 %		Solar Chañares	347.1	327.2	-5.74 %	
Eólica Los Cururos	740.5	1035.6	+39.86 %		Solar Diego de Almagro	244.2	223.0	-8.66 %	
Eólica Monte Redondo	263.9	291.0	+10.26 %		Solar Doña Carmen	241.6	263.8	+9.20 %	
Eólica Punta Colorada	36.4	12.1	-66.84 %		Solar El Pelicano	1093.9	1096.3	+0.22 %	
Eólica Punta Palmeras	336.5	388.6	+15.48 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	678.8	847.0	+24.77 %	RO	Solar El Romero	1621.7	1590.4	-1.93 %	
Eólica Renaico	1518.8	1590.2	+4.70 %		Solar FV Bolero	1403.5	1244.6	-11.32 %	
Eólica San Gabriel	2211.8	2632.9	+19.04 %		Solar Finis Terrae	865.0	1018.1	+17.71 %	LF
Eólica San Juan	1481.4	1877.6	+26.75 %		Solar GPG San Pedro	819.8	760.3	-7.26 %	
Eólica San Pedro	193.7	122.1	-36.95 %	LF	Solar Huatacondo	686.4	759.7	+10.67 %	
Eólica San Pedro 2	255.3	197.0	-22.83 %	LF	Solar Jama	264.5	393.8	+48.87 %	
Eólica Sarco	1675.9	1546.3	-7.73 %		Solar Javiera	582.6	642.9	+10.35 %	
Eólica Sierra Gorda	859.5	830.7	-3.35 %		Solar La Huayca 2	107.2	146.3	+36.53 %	
Eólica Talinay Oriente	874.6	717.2	-17.99 %		Solar La Silla	14.3	17.5	+22.52 %	
Eólica Talinay Poniente	655.9	657.8	+0.28 %		Solar Lalackama	584.7	499.1	-14.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	395.9	171.3	-56.73 %		Solar Lalackama 2	139.6	153.7	+10.11 %	
Eólica Tolpán Sur	1326.1	1365.7	+2.99 %	LF	Solar Llano de Llampos	930.7	918.5	-1.31 %	
Eólica Totoral	223.9	261.7	+16.90 %		Solar Loma Los Colorados	3.0	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	26.1	37.2	+42.25 %		Solar Los Loros	306.5	251.1	-18.08 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	553.0	558.5	+1.01 %		Solar Los Tilos	28.5	40.3	+41.54 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1365.7	985.3	-27.85 %	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	0.0	-	P	Solar María Elena	266.4	571.3	+114.48 %	
Geo. Cerro Pabellón	611.7	739.6	+20.91 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	470.9	923.3	+96.07 %	
Guacolda 1	504.0	16.0	-96.83 %	MM	Solar PFV Granja Solar	862.8	1015.2	+17.66 %	
Guacolda 2	1860.0	1906.0	+2.47 %	LF	Solar PV Conejo	1138.2	1102.1	-3.17 %	LF
Guacolda 3	1648.6	1876.0	+13.79 %		Solar PV Salvador	630.7	645.3	+2.32 %	
Guacolda 4	2432.0	2490.0	+2.38 %	LF	Solar Pampa Camarones	50.8	52.8	+3.94 %	
Guacolda 5	2324.4	2332.0	+0.33 %		Solar Pampa Solar Norte	698.4	704.3	+0.85 %	
Guayacán	235.0	236.9	+0.79 %		Solar Piloto Cardones	1.7	1.8	+4.71 %	PMG
HP EL ATAJO	0.0	0.0	-100.00 %		Solar Pozo Almonte 2	32.5	68.6	+111.16 %	
HP FLORIDA II	225.9	231.6	+2.51 %		Solar Pozo Almonte 3	107.4	144.5	+34.52 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar Puerto Seco	74.0	76.8	+3.77 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	1097.5	1064.1	-3.04 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	7.4	7.7	+3.38 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	354.8	430.4	+21.29 %	
Hornitos	513.9	264.0	-48.63 %		Solar Santiago	706.9	699.1	-1.10 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	MM	Solar Uribe	492.3	462.8	-5.99 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	385.1	387.4	+0.61 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	515.0	902.1	+75.17 %	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	P
Isla	1213.6	1010.5	-16.74 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Itata	0.0	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Juncal	319.9	430.1	+34.43 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	4256.7	3886.0	-8.71 %	MM	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	148.9	GNP	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	885.0	862.3	-2.57 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	134.0	GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
LOS OLMOS	1260.9	1346.6	+6.80 %	P	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	2365.1	1976.4	-16.44 %		Tchamma	441.1	771.7	+74.95 %	P
La Higuera	2827.3	2338.4	-17.29 %		Teno	0.0	0.0	-	
La Mina	206.7	154.7	-25.14 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Laja 1	0.0	0.0	-		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	145.4	117.0	-19.56 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	474.0	531.1	+12.04 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Licantén	110.0	88.9	-19.15 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	147.0	126.2	-14.14 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Linares Norte	2.4	0.0	-100.00 %	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	432.0	434.9	+0.67 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Llauquereo	1.0	0.0	-100.00 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
					Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Alta	636.4	486.3	-23.58 %	PMG, DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	209.7	234.4	+11.79 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Los Hierros	129.0	142.4	+10.35 %	
Los Hierros 2	24.0	26.1	+8.62 %	
Los Lagos Solar	22.0	21.7	-1.48 %	
Los Molles	29.7	29.0	-2.52 %	P
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	607.9	658.4	+8.30 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2232.8	2165.2	-3.03 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1258.1	1438.5	+14.34 %	
MALLECO SUR	1232.6	1854.6	+50.46 %	P
MECO CHILLAN	21.6	59.6	+175.91 %	
Machicura	504.0	504.0	-	
Maitenes	196.3	205.3	+4.59 %	
Malalcahuello	33.6	30.9	-8.10 %	DF
Mampil	224.6	268.1	+19.35 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trapén	15.1	1567.3	(*) +10298.71 %	LF
Trincao	84.6	306.6	+262.52 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	-
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	2717.5	2906.0	+6.94 %	
Villa Alegre	83.3	66.4	-20.33 %	ERE
Villa Solar	12.1	16.2	+33.85 %	
Viñales	408.2	541.2	+32.57 %	
Volcán	238.3	236.4	-0.81 %	
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	196263.4	207931.5	+5.95 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.2	-
Alicahue	21.9	24.6	+12.36 %
Allipén	50.6	36.7	-27.43 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	43.1	50.6	+17.39 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	75.8	98.2	+29.51 %
Aviles	17.7	16.2	-8.88 %
BERRUECO	62.1	86.2	+38.69 %
Bellavista 1	34.9	97.5	+179.61 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.2	2.7	-48.75 %
CASABERMEJA	8.9	9.9	+11.13 %
Caimi	1.4	1.3	-2.74 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.3	22.7	-2.49 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	43.6	43.8	+0.51 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	91.7	97.9	+6.78 %
Chanleufu	1.8	5.2	+188.10 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	26.9	24.6	-8.61 %
Collil	6.5	3.8	-41.17 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	15.8	-
Correntoso	9.3	6.1	-34.33 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.2	11.6	+3.63 %
Curacautín	-	1.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	28.3	28.1	-0.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-100.00 %
Quillay	29.4	29.3	-0.33 %
RAULI	47.5	88.4	+86.26 %
RINCONADA NORTE	27.8	28.3	+1.65 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.4	2.2	-36.93 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	2.9	4.4	+50.59 %
Robleria	45.1	47.4	+5.20 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.9	1.5	-20.36 %
SANTA CAROLINA	30.3	30.3	+0.16 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.9	-
Santa Ester	30.5	27.4	-10.12 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.6	11.7	+1.41 %
Santa Luisa	-	4.8	-
Saturno Norte	52.4	40.4	-22.80 %
Sauce Andes	3.7	3.5	-5.30 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	70.3	70.4	+0.06 %
Solar Alto	20.1	22.3	+11.01 %
Solar Altos de Til Til	5.5	14.6	+164.09 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.8	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	26.7	31.7	+18.76 %
Solar Antonia	21.6	21.2	-2.08 %
Solar Ariztía	22.1	20.8	-5.71 %
Solar Bellavista	22.1	14.8	-33.11 %
Solar Cabilsol	25.8	21.2	-17.83 %
Solar Cachiyuyo 2	99.8	86.7	-13.09 %
Solar Calama 1	94.7	95.9	+1.30 %
Solar Calle Larga	30.3	31.6	+3.99 %
Solar Canesa 1	27.1	29.2	+7.78 %
Solar Casuto	25.2	26.1	+3.65 %
Solar Catemu	13.5	19.3	+42.71 %
Solar Catán	15.9	31.1	+95.61 %
Solar Cernicalo 1	13.6	16.6	+22.29 %
Solar Cernicalo 2	13.6	15.4	+13.55 %
Solar Chalinga	28.8	29.9	+3.93 %
Solar Chancon	26.5	26.3	-0.75 %
Solar Chimbarongo	25.6	27.6	+7.63 %
Solar Chuchiñi	20.1	21.9	+9.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	70.7	91.4	+29.21 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	46.8	43.7	-6.47 %
Dongo	0.0	0.0	+30450.83 %
Donguil	0.1	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	6.6	7.1	+7.88 %
Doña Javiera	-	2.2	-
Doñihue	80.3	78.1	-2.68 %
EL ROMERAL	59.0	91.2	+54.53 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	8.4	9.7	+15.23 %
El Arrayán	-	12.5	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	0.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.8	6.5	-4.69 %
El Condor	11.2	11.5	+2.86 %
El Diuto	62.3	63.6	+2.05 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	92.4	94.1	+1.93 %
El Llano	14.9	13.8	-7.04 %
El Manzano	2.5	0.0	-99.06 %
El Mirador	4.6	5.7	+24.04 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	6.4	7.3	+13.11 %
El Queltehue	-	32.0	-
El Resplandor	28.0	27.5	-1.77 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	73.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	15.8	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	15.1	-3.54 %
Eólica El Arrebol	67.4	135.0	+100.26 %
Eólica Huajache	54.8	63.1	+15.22 %
Eólica Las Peñas	73.0	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	47.9	0.2	-99.62 %
Eólica Raki	82.1	79.0	-3.87 %
Eólica Ucuquer	17.9	31.8	+77.72 %
Eólico El Nogal	0.1	0.0	-58.68 %
GR Pitao	103.8	106.0	+2.15 %
Galpón	3.9	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
Granada	94.1	77.4	-17.74 %
Guanaco Solar	25.2	30.4	+20.68 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	21.8	27.5	+26.44 %
Solar Cordillerilla	12.8	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	87.2	84.6	-2.99 %
Solar Crucero	13.2	25.3	+91.73 %
Solar Cruz	28.0	32.9	+17.66 %
Solar Cuz Cuz	20.9	22.8	+9.23 %
Solar Don Eugenio	26.7	24.5	-8.35 %
Solar Don Mariano	26.8	26.9	+0.39 %
Solar Eclipse	71.5	70.2	-1.83 %
Solar El Boco	31.9	68.8	+115.67 %
Solar El Chincol	32.8	29.1	-11.46 %
Solar El Chucao	27.4	23.3	-15.00 %
Solar El Divisadero	22.1	33.6	+52.20 %
Solar El Estero	16.9	16.7	-1.27 %
Solar El Laurel	55.2	71.0	+28.59 %
Solar El Picurio	29.5	31.4	+6.53 %
Solar El Pilpen	31.6	31.9	+0.99 %
Solar El Pitio	30.4	26.9	-11.62 %
Solar El Queltehue	33.3	-	-
Solar El Quemado	25.2	33.8	+34.29 %
Solar El Queule	52.9	57.3	+8.44 %
Solar El Roble	26.1	88.4	+238.70 %
Solar El Sauce	26.1	28.6	+9.73 %
Solar Encon	79.3	84.9	+7.06 %
Solar Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	25.8	26.5	+2.98 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	56.8	51.0	-10.23 %
Solar GR Pepa	75.2	95.9	+27.56 %
Solar GR Santa Rosa	57.8	95.9	+66.10 %
Solar Girasoles	21.6	26.0	+20.42 %
Solar Guadalao	27.7	27.5	-0.88 %
Solar Homero	32.8	-	-
Solar Hormiga	16.2	16.3	+1.00 %
Solar Hornitos	2.2	0.9	-58.26 %
Solar Illapel 5X	28.2	33.2	+17.56 %
Solar Jahuel	61.2	63.4	+3.59 %
Solar Jaururo	23.2	28.4	+22.52 %
Solar José Soler Mallafré	9.9	15.7	+59.35 %
Solar Konda	23.9	25.6	+7.20 %
Solar La Acacia	80.8	79.3	-1.86 %
Solar La Blanquina	76.8	75.6	-1.61 %
Solar La Chapeana	19.5	19.6	+0.37 %
Solar La Chimba Bis	17.4	25.4	+45.85 %
Solar La Esperanza 2	80.7	99.5	+23.37 %
Solar La Estancia	20.6	28.8	+40.16 %
Solar La Frontera	20.0	36.7	+83.47 %
Solar La Lajuela	44.0	82.3	+87.01 %
Solar La Manga	31.4	16.8	-46.57 %
Solar La Quinta	26.7	31.4	+17.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	44.7	45.8	+2.64 %
Hidrobonito MC2	13.3	13.4	+0.37 %
Hidroeléctrica Cumpeo	61.0	61.4	+0.75 %
Homero	-	32.2	-
Huape	26.6	26.2	-1.48 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	2.5	-65.28 %
LAS TORTOLAS	9.1	21.3	+134.95 %
LLAY LLAY	29.5	84.0	+185.27 %
LUMBRERAS	7.2	33.6	+365.14 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-
La Compañía 2	32.0	13.3	-58.42 %
La Ligua	22.8	22.9	+0.54 %
La Montaña 1	6.1	5.1	-16.88 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	10.2	9.4	-8.05 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-100.00 %
Las Cabras	27.5	26.7	-2.96 %
Las Chacras	27.5	28.0	+1.67 %
Las Flores	0.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	30.0	29.9	-0.45 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	84.2	83.4	-1.00 %
Lingue Solar	19.1	31.5	+64.69 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	27.5	29.5	+7.23 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	95.9	122.5	+27.68 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	1.3	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	1.5	0.0	-100.00 %
Los Molinos	25.2	105.9	+319.72 %
Los Morros	34.2	44.5	+30.13 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	2.2	2.2	+0.05 %
Los Perales	16.0	21.2	+31.92 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	13.4	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.4	3.5	-20.12 %
Maisan	3.1	0.8	-75.46 %
Malinke	18.4	26.7	+44.98 %
Mallarauco	58.2	56.2	-3.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Lagunilla	20.6	30.2	+46.25 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.6	30.1	-12.92 %
Solar Las Mercedes 1	21.6	28.1	+30.37 %
Solar Las Mollacas	19.5	16.1	-17.72 %
Solar Las Palomas	23.4	29.9	+27.69 %
Solar Las Perdices	28.4	23.6	-16.97 %
Solar Las Rojas	20.9	27.2	+30.03 %
Solar Las Terrazas	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	30.4	-
Solar Las Turcas	30.6	31.0	+1.31 %
Solar Lipangue	18.7	19.3	+3.24 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	78.9	-
Solar Lo Miranda	64.0	67.0	+4.78 %
Solar Lo Sierra	11.8	19.5	+65.20 %
Solar Loreto	24.0	25.6	+6.79 %
Solar Los Gorrones	27.2	13.7	-49.64 %
Solar Los Libertadores	58.0	38.2	-34.19 %
Solar Los Paltos	25.3	27.2	+7.64 %
Solar Los Patos	15.4	28.1	+82.27 %
Solar Los Puquios	3.7	0.0	-100.00 %
Solar Luce	25.6	29.3	+14.35 %
Solar Luders	30.2	32.6	+7.86 %
Solar Luna	12.5	21.4	+71.65 %
Solar Luna del Norte	20.6	21.1	+2.51 %
Solar Malaquita 2	93.3	99.8	+6.93 %
Solar Marchigue 2	80.7	91.6	+13.48 %
Solar Marchigue 7	27.4	18.6	-32.05 %
Solar Marin	30.2	31.2	+3.21 %
Solar Montt	23.3	31.0	+32.85 %
Solar Norte Chico 1	20.0	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	32.2	34.8	+8.15 %
Solar Olivillo	56.9	93.1	+63.45 %
Solar Ovejería	84.1	82.9	-1.40 %
Solar PFV Mostazal	97.0	96.9	-0.06 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.7	14.5	-1.16 %
Solar Pama	15.1	15.3	+1.17 %
Solar Panquehue 2	42.5	42.6	+0.41 %
Solar Paraguay	47.9	87.5	+82.40 %
Solar Parque Bicentenario	28.9	24.6	-15.02 %
Solar Pedreros	25.7	30.8	+19.72 %
Solar Peralillo	28.6	31.4	+9.83 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	19.1	29.8	+56.30 %
Solar Pirque	25.0	24.6	-1.50 %
Solar Placilla	70.3	94.4	+34.24 %
Solar Población	14.2	22.2	+56.20 %
Solar Portezuelo	26.9	28.0	+4.22 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.1	2.0	+81.81 %
María Pinto	27.0	26.6	-1.59 %
Melo	42.4	43.5	+2.59 %
Membrillo	22.3	14.3	-36.07 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.2	22.8	+7.42 %
Minihidro El Toro	22.4	24.2	+8.14 %
Minihidro Santa Rosa	10.2	11.3	+11.26 %
Molinera Villarrica	5.3	5.6	+4.65 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	49.2	49.8	+1.17 %
Muchi	0.1	0.0	-86.95 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.9	2.9	-1.97 %
Munilque 2	8.7	9.3	+6.79 %
Mutupin	9.6	27.5	+185.57 %
Nahuen	64.6	99.8	+54.46 %
OVALLE NORTE	3.5	48.2	+1271.49 %
Orafti	-	1.4	-
Orion	31.1	24.5	-21.14 %
PENCAHUE ESTE	5.7	23.9	+319.49 %
PFV Alcaldesa	8.7	17.6	+101.87 %
PFV CANELILLO	24.8	30.6	+23.41 %
PFV CIPRES	36.4	52.4	+43.89 %
PFV COCINILLAS	25.0	29.8	+19.34 %
PFV PITRA	16.1	31.1	+92.56 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.7	-
PFV PMGD El Flamenco	4.3	11.8	+176.08 %
PFV PMGD Pegasus Solar	9.1	26.0	+186.00 %
PFV PMGD San Camilo	7.3	26.8	+267.83 %
PFV SANTA INES	13.8	29.5	+113.33 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	69.8	71.5	+2.32 %
PMGD PFV El Castaño	25.1	43.0	+70.90 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR PEUMO	0.0	93.3	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	20.0	32.2	+61.52 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	9.7	0.0	-99.80 %
PMGD PFV La Muralla	6.7	27.7	+311.01 %
PMGD PFV SANTA	16.4	30.5	+85.96 %
MARGARITA			
PMGD PFV Vicente	4.4	19.4	+342.21 %
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemadas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Pullalli	21.3	27.0	+27.00 %
Solar Punta Baja	18.6	22.8	+22.54 %
Solar Queltehue	28.2	27.8	-1.56 %
Solar RLA	27.8	28.5	+2.58 %
Solar Ranguil	3.2	28.2	+783.52 %
Solar Rodeo	9.9	12.4	+25.28 %
Solar Rovián	60.7	77.4	+27.52 %
Solar San Francisco	49.1	33.9	-30.99 %
Solar San Isidro	27.0	27.0	-0.09 %
Solar San Pedro	21.0	21.9	+4.17 %
Solar Santa Adriana	26.0	27.9	+7.34 %
Solar Santa Amelia	34.3	32.6	-4.90 %
Solar Santa Cecilia	16.5	16.9	+2.42 %
Solar Santa Clara	22.5	30.8	+37.11 %
Solar Santa Julia	25.8	34.2	+32.93 %
Solar Santa Laura	23.3	25.7	+10.09 %
Solar Santuario	32.1	30.4	-5.16 %
Solar Sol	20.6	21.5	+4.16 %
Solar Talca	45.6	55.2	+21.03 %
Solar Talhuén	25.3	28.0	+10.63 %
Solar Tambo Real	20.4	21.6	+5.72 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	21.2	13.6	-35.86 %
Solar Trebal	19.8	19.9	+0.49 %
Solar Trica-Dos	24.0	18.8	-21.54 %
Solar Tricahue 2	95.6	94.9	-0.71 %
Solar Tucúquere	22.2	32.3	+45.29 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.9	2.8	+50.46 %
Solar Valle Este 2	67.6	62.1	-8.12 %
Solar Valle Oeste 2	72.8	71.9	-1.13 %
Solar Valle de la Luna 2	30.8	28.7	-6.97 %
Solar Victoria	74.4	93.6	+25.83 %
Solar Villa Cruz	28.9	28.5	-1.14 %
Solar Villa Prat	6.6	28.7	+334.34 %
Solar Villa Seca	27.6	23.1	-16.43 %
Solar Vituco 2B	16.5	28.2	+71.42 %
Solar Ñilhue	7.0	6.3	-9.59 %
Solar Ñiquén	17.0	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	8.4	0.3	-96.51 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	6.8	6.2	-7.89 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	2.4	-
Trinidad Solar	31.5	31.6	+0.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	0.0	1.4	-
Paine	75.6	93.7	+24.01 %
Palmar	42.1	41.0	-2.57 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	31.0	30.7	-0.82 %
Pitotoy	25.0	24.5	-1.95 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.2	10.0	+21.96 %
QUINANTU	100.3	80.9	-19.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	18.3	16.6	-9.22 %
Truful Truful	18.0	18.5	+2.84 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.2	+7066.33 %
Venturada	100.2	87.6	-12.52 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	69.8	79.2	+13.43 %
Total	8831.5	10269.7	+16.29 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Canutillar	Menor generación real por control de transferencia
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
Santa María	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Trapén	Mayor generación real por control de transferencia

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	0.0	Indisponible por falla en el proceso de partida por alarma alta presión descarga bomba de enfriamiento principal. Según IF 2021003362.
Atacama-2 GNL	0.0	Indisponible por falla en el proceso de partida por alarma alta presión descarga bomba de enfriamiento principal. Según IF 2021003362.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Problemas en el sistema de control de nivel de sales.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	92.9	Limitada en 144 MW. Causa informada: Elevado material particulado, según IL 2021002524.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Norgener-NT01	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	75.0	Limitada en 165 MW por falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102889.
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
Hornitos-CTH	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102883.
Kelar GNL	0.0	TG1 y TV mantenimiento mayor, según SD 2021089681 y SD 2021088164
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco 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 acuerdo 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 Biobío 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.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, Llanos Blancos y PFV Sol de los Andes continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.08 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431,39 m.s.n.m. y un gasto de 300 MWh.
00:02	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:04	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
00:08	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.
00:09	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:18	Llaima	C. Mampil U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, según IF 2021003390.
00:49	AES Andes	C. Guacolda U-1 fuera de servicio por mantenimiento mayor, según SD 2021107293.
00:49	Llaima	C. Mampil U-1 disponible y en servicio, según IF 2021003390.
00:54	AES Andes	C. Ventanas 2 con limitación de 160 MW. Causa informada: por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002581. Cancelada IL 2021002575.
01:24	Celeoredes	S/E Cumbre ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109378.
01:29	Santa Fe Energía	C. Santa Fe sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 24 MW. Causa informada: Apertura del interruptor principal JT por presunta sobre corriente en lado de media tensión del transformador, según IF 2021003391.
01:41	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
01:44	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:10	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641,2 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
02:24	CGE	S/E San Vicente de Tagua Tagua 52BS abierto.
02:30	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:55	Scotta	C. Cumbre U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alarma de falta flujo del sistema de refrigeración, según SDCF 2021109692.
04:12	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
05:27	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2021003382.
05:39	AES Andes	C. Ventanas 2 cancelada limitación de 160 MW IL 2021002581. Continúa limitada a 165 MW por falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182
06:38	Transec	S/E Cipreses 52A2 de la línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003392.
06:50	Transec	S/E Cipreses 52A2 de la línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2021003392.
07:29	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:34	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
07:39	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:46	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
07:55	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
09:03	Enlasa	C. Trapén limitada a 63 MW. Causa informada: Alta temperatura en equipos generadores, según IL 2021002582. Cancelada IL 2021002578.
09:15	AES Andes	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003393.
09:38	CGE	S/E Lirquén interruptor BT con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por fuga de gas SF6 de gran envergadura se requiere desconexión del transformador N° 2 de 66/15 kV, 18.7 MVA para realizar bypass en interruptor, según SDCF 2021109701.
09:48	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
09:49	AES Andes	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde cerrada, según IF 2021003393.
10:07	Transelec	S/E Cipreses 52A2 cerrado, según IF 2021003392. Interruptor A2 con limitación: Causa informada: Inhabilitada protección electromagnética 21/21N sistema 1 del paño 52A2 por la pérdida de un potencial. En servicio normal 21/21N sistema 2 (Siemens), según IL 2021002584.
10:18	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
10:19	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 3 cerrada.
10:23	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Pichirrupulli 1 cerrada.
10:24	CGE	S/E Lirquén interruptor BT transfiere sus protecciones. Causa informada: Queda con un bypass, por reemplazo de interruptor que presenta fuga de gas SF6, las protecciones del interruptor BT son transferidas al Interruptor B2 de S/E Penco, según IL 2021002583.
11:03	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 2 cerrada.
11:07	Scotta	C. Cumbre U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
11:10	Colbún	S/E Pirque sistema de telecontrol disponible y cancelada limitación, según IL 2021002580.
12:09	Transelec	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado de estructura para investigar causa de falla, según SICF 2021109236.
12:27	Colbún	C. Santa María disponible y en servicio, según IF 2021003382.
13:12	Colbún	C. Santa María cancelada limitación, según SICF 2021109197.
13:12	Enlasa	C. Trapén limitada a 70 MW. Causa informada: Alta temperatura en equipos generadores, según IL 2021002585. Cancelada IL 2021002582.
13:15	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - La Torre 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003394.
13:54	Transelec	S/E Lagunas Barra A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía por bloqueo de protección de barra 87B, según SICF 2021109717.
14:03	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
14:10	Enel Transmisión	Línea de 110 kV San Bernardo - Malloco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de antiguo TR02 de SS/EE Malloco el cual se encuentra fallado (IF 2021003289), según SICF 2021109702.
15:19	Enlasa	C. Trapén limitada a 73 MW. Causa informada: Limitación en nave 1 por alta temperatura en equipos generadores. Los equipos fueron retirados por precaución y por seguridad, según IL 20212590. Cancelada IL 2021002585.
16:27	Santa Fe Energía	C. Santa Fe disponible y en servicio, según IF 2021003391.
16:29	CGE	S/E Lirquén interruptor CT2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 7 MW de consumos, según IF 2021003398.
16:34	CGE	S/E Lirquén normalizado el 100% de los consumos por red de media tensión.
16:52	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
17:25	CGE	S/E Lirquén queda deshabilitada protección 87B en barra de 66 kV y 87T en TR-2 de 66/15 kV, 18.7 MVA por anomalía. Causa informada: Debido a bypass en interruptor BT el cual se encuentra con fuga de gas SF6, según IL 2021002591.
17:30	CGE	S/E Lirquén cerrado interruptor CT2 y normalizada la topología, según IF 2021003398.
17:44	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Andalicán interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003397.
17:44	CGE	Línea de 66 kV El Manco - Andalicán interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003396.
17:44	Arauco	C. Arauco genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV El Manco - Andalicán, según IF 2021003395.
18:22	CGE	Línea de 110 kV San Bernardo - Malloco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 202109702, IL 2021002533 e IF 2021003289.
18:54	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
19:15	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
20:08	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencias de línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar 1 y 2.
23:01	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
23:19	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.
23:42	Arauco	C. Arauco sincronizada en pruebas, según IF 2021003395.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -405.5 [MW]
15:54	San Andrés	C. San Andrés comienza a verter.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 699.3 [MW]
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32.2 [MW/m]
23:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.8 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 43 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 9.97 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:55	Colbún	COLBUN	S/E Inca de Oro Barra de 33 kV Sección 1.
18:06	Colbún	COLBUN	S/E Inca de Oro Barra de 33 kV Sección 2.
18:11	Enel Transmisión	Enel Distribución	S/E Malloco transformador 110/12 kV 50 MVA en reemplazo de TR2.

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		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Besalco	Ancoa paño J10 y C. Digua datos scada.	29/11/2021	00:00	08/12/2021	00:00
AES Andes	S/E La Cebada data Scada.	29/11/2021	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2023 07:34:34
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Subestación: 53

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	(Elemento/s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Electrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021039489	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E URIBE SOLAR	S/E URIBE SOLAR H1	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1802 del CEN Salas del Carmen de SGM. Trabajos realizados por SGM. Condiciones requeridas en S/E Uribe: Alberto S2H3, BPH3-1, BPH3-2. Condiciones requeridas en S/E Central Uribe: Alberto S2H1, BPH1-1, BPH1-2 y cables de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1802 del CEN Salas del Carmen de SGM. Trabajos realizados por SGM. Condiciones requeridas en S/E Uribe: Alberto S2H3, BPH3-1, BPH3-2. Condiciones requeridas en S/E Central Uribe: Alberto S2H1, BPH1-1, BPH1-2 y cables de media tensión.	No tiene consumo afectado		modification_protecti on			08-12-21 21:00	09-12-21 07:00	08-12-21 21:27	08-12-21 08:08
2021040757	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCuentro	S/E ENCuentro 117 S/E ENCuentro 118	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Encuentro - Ana María 2x220kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Encuentro - Ana María 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENCH por SGM. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: Reconexión automática deshabilitada en interruptor S217. Reconexión automática deshabilitada en interruptor S218.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 17:00	08-12-21 09:04	08-12-21 13:12	
2021037643	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORA 1	TOTORA 2 220/66 SGMVA	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos de patio SE Totoral N°2	Bajo pues se ejecuta por personal calificado con reconocimiento automática deshabilitada	SE Totoral N°2: interruptor IT2 y BT2 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:56	08-12-21 15:57	
2021037639	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTORA 1	TOTAL 1 66/23 SGMVA.	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a equipos de patio SE Totoral N°2	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y con reconocimiento automática deshabilitada	SE Totoral N°2: interruptor DT1 cuenta con reconexión automática deshabilitada, interruptor S2371 cuenta con reconocimiento automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:56	08-12-21 15:57	
202108455	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA 12 S/E PUNTA SIERRA 13 S/E PUNTA SIERRA 15 S/E PUNTA SIERRA 16	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en circuito 2 en Ralmes- Punta Sierra, desde estructura 198 a 200 - 205 a 208 - 210 a 223 y 224 a 243. Reemplazo de crucetas en circuito 1, desde estructura 221 a 243. Inspección completa de estructuras desde 197 a 223, 224 a 243. Se solicita a S/E Punta Sierra inhibir los representativos 179 a 5210, 5211, 5215, 5216.	Riesgo bajo, asumido por la empresa solicitante. Transmite	Trabajos planificados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:55	08-12-21 18:00	
2021037990	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R3	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en Reactor de Barra R3 y R-82 en S/E Los Changos.	Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de desargo del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Condiciones operacionales requeridas: interruptores S2K2, S2K3 y desconectores BPH3-1, FL1, BPH3-2 y FL2, BPH3-3 y BPH3-4 abiertos. Se menciona que los trabajos tendrán una duración aproximada de 2 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 07:00	08-12-21 09:00	09-12-21 10:30	09-12-21 13:34	
2021040438	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K12 S/E CUMBRE K2 S/E CUMBRE K4 S/E CUMBRE K5 S/E CUMBRE K22 S/E CUMBRE C3K1 S/E CUMBRE C3K4	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S2K1, S2K2, S2K4, S2K5, S2K12, S2K22, S2K3K1, S2K3K4 o S2K3M por trabajos declarados en solicitud N° 2023104206.	Disparos intensivos por flashover al realizar lavado en patio SDO KV, 66 KV en S/E Los Changos. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de desargo del equipo de lavado. El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos laborales, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 KV Los Changos- Combte Cde. N° 1 y 2. 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 KV Los Changos- Combte Cde. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 KV R1 y R2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 KV R3 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:30	08-12-21 18:00	08-12-21 07:35	08-12-21 12:58	
2021040606	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K12 S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS K22 S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9 S/E LOS CHANGOS C3K6 S/E LOS CHANGOS C3K3 S/E LOS CHANGOS C3K5 S/E LOS CHANGOS C3K7 S/E LOS CHANGOS C3K8 S/E LOS CHANGOS C3K9 S/E LOS CHANGOS C3K10 S/E LOS CHANGOS C3K11 S/E LOS CHANGOS C3K12 S/E LOS CHANGOS C3K13 S/E LOS CHANGOS C3K14 S/E LOS CHANGOS C3K15 S/E LOS CHANGOS C3K16 S/E LOS CHANGOS C3K17 S/E LOS CHANGOS C3K18 S/E LOS CHANGOS C3K19 S/E LOS CHANGOS C3K20 S/E LOS CHANGOS C3K21 S/E LOS CHANGOS C3K22 S/E LOS CHANGOS C3K23 S/E LOS CHANGOS C3K24 S/E LOS CHANGOS C3K25 S/E LOS CHANGOS C3K26 S/E LOS CHANGOS C3K27 S/E LOS CHANGOS C3K28 S/E LOS CHANGOS C3K29 S/E LOS CHANGOS C3K30 S/E LOS CHANGOS C3K31 S/E LOS CHANGOS C3K32 S/E LOS CHANGOS C3K33 S/E LOS CHANGOS C3K34 S/E LOS CHANGOS C3K35 S/E LOS CHANGOS C3K36 S/E LOS CHANGOS C3K37 S/E LOS CHANGOS C3K38 S/E LOS CHANGOS C3K39 S/E LOS CHANGOS C3K40 S/E LOS CHANGOS C3K41 S/E LOS CHANGOS C3K42 S/E LOS CHANGOS C3K43 S/E LOS CHANGOS C3K44 S/E LOS CHANGOS C3K45 S/E LOS CHANGOS C3K46 S/E LOS CHANGOS C3K47 S/E LOS CHANGOS C3K48 S/E LOS CHANGOS C3K49 S/E LOS CHANGOS C3K50 S/E LOS CHANGOS C3K51 S/E LOS CHANGOS C3K52 S/E LOS CHANGOS C3K53 S/E LOS CHANGOS C3K54 S/E LOS CHANGOS C3K55 S/E LOS CHANGOS C3K56 S/E LOS CHANGOS C3K57 S/E LOS CHANGOS C3K58 S/E LOS CHANGOS C3K59 S/E LOS CHANGOS C3K60 S/E LOS CHANGOS C3K61 S/E LOS CHANGOS C3K62 S/E LOS CHANGOS C3K63 S/E LOS CHANGOS C3K64 S/E LOS CHANGOS C3K65 S/E LOS CHANGOS C3K66 S/E LOS CHANGOS C3K67 S/E LOS CHANGOS C3K68 S/E LOS CHANGOS C3K69 S/E LOS CHANGOS C3K70 S/E LOS CHANGOS C3K71 S/E LOS CHANGOS C3K72 S/E LOS CHANGOS C3K73 S/E LOS CHANGOS C3K74 S/E LOS CHANGOS C3K75 S/E LOS CHANGOS C3K76 S/E LOS CHANGOS C3K77 S/E LOS CHANGOS C3K78 S/E LOS CHANGOS C3K79 S/E LOS CHANGOS C3K80 S/E LOS CHANGOS C3K81 S/E LOS CHANGOS C3K82 S/E LOS CHANGOS C3K83 S/E LOS CHANGOS C3K84 S/E LOS CHANGOS C3K85 S/E LOS CHANGOS C3K86 S/E LOS CHANGOS C3K87 S/E LOS CHANGOS C3K88 S/E LOS CHANGOS C3K89 S/E LOS CHANGOS C3K90 S/E LOS CHANGOS C3K91 S/E LOS CHANGOS C3K92 S/E LOS CHANGOS C3K93 S/E LOS CHANGOS C3K94 S/E LOS CHANGOS C3K95 S/E LOS CHANGOS C3K96 S/E LOS CHANGOS C3K97 S/E LOS CHANGOS C3K98 S/E LOS CHANGOS C3K99 S/E LOS CHANGOS C3K100	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación con agua a presión de Barra principal sección 1 y 2, llegadas de los circuitos 1 y 2, diagonales 1, 2 y 3 de 500 KV y patio de 66 KV.	Disparos intensivos por flashover al realizar lavado en patio SDO KV, 66 KV en S/E Los Changos. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de desargo del equipo de lavado. El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos laborales, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 KV Los Changos- Combte Cde. N° 1 y 2. 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 KV Los Changos- Combte Cde. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 KV R1 y R2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 KV R3 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:30	08-12-21 18:00	08-12-21 07:35	08-12-21 12:58	
2021030717	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP3-B1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP3-B5 BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E LAGUNAS: Investigación de anomalías por bloqueo de protección de barra B7R, perdidas de replica de barra paño B6 y unidades de barra en la subestación.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Investigación de anomalías por bloqueo de protección de barra B7R, perdidas de replica de barra paño B6 y unidades de barra en la subestación. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra Transformera 220 KV-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Bloqueos de LAGUNAS, Protección de barra 220KV B7R Unidad central Bloqueado. Actividades: S/E San Vicente: Protubulización de nuevos ajustes en protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paño A2, relacionadas con obra de reemplazo TMM Zona Sur, dejando los nuevos ajustes en las protecciones según EAP 03-2021. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paño A2 Línea SUT-Huapén 1 o Barra 154 KV, Sección 4-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 8-San Vicente Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: S/E San Vicente, Protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paño A2, Bloqueados de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 12:00	09-12-21 18:00	08-12-21 13:54	10-12-21 05:00	
2021030679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	0	* Los trabajos serán ejecutados en horario nocturno. * Según EAP 03-2021.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Protubulización de nuevos ajustes en protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paño A2, relacionadas con obra de reemplazo TMM Zona Sur, dejando los nuevos ajustes en las protecciones según EAP 03-2021. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paño A2 Línea SUT-Huapén 1 o Barra 154 KV, Sección 4-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 8-San Vicente Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: S/E San Vicente, Protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paño A2, Bloqueados de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 22:30	10-12-21 08:00	08-12-21 22:52	10-12-21 07:13	
2021030432	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 115, restricción en apoyo al lavado de aislación de reactores.	Instalación con riesgo: Paño K1 de subestación los Changos. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: bajo	Restricciones: Los Changos, S2K1 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:35	
2021030269	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Miraje: Verificación de circuitos de control de Gabinetes de Control y Protecciones Paño 1/L2/L3, los Gabinetes no se encuentran vinculados con los sistemas de SE Miraje.	Medio	Actividades: SE Miraje: Verificación de circuitos de control de Gabinetes de Control y Protecciones Paño 1/L2/L3, los Gabinetes no se encuentran vinculados con los sistemas de SE Miraje. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Transformador S2AK-SE Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	24-12-21 08:00	08-12-21 15:52		
2021030242	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Desmontalización de herramientas y equipos. (ATR-3). Faena fuera del patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: Trabajos fuera del patio de alta tensión, S/E Pan de Azúcar: Desmontalización de herramientas y equipos. (ATR-3). Faena fuera del patio de alta tensión. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S2AK, C.A. P. Azúcar. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitación de área.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 20:00	09-12-21 18:00			
2021037443	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE, según SODI 98, S/E Cardones: Maniobras Locales por Apertura BPHQ 1 SE Capiaguá.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE, según SODI 98, S/E Cardones: Maniobras Locales por Apertura BPHQ 1 SE Capiaguá. Restricciones: Subestación Cardones, No reconectar S2H3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LNH3, Cardones-Capiaguá. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: NO HAY.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:15	08-12-21 15:54	
2021030809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	ALTO JAHEL, TME 225/166/98KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Normalización e investigación por baja presión de gas SF6 en interruptor S2AT6. Cambio de unidad en Banco AT66 (Unidad de Reserva reemplazará a la U2).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Normalización e investigación por baja presión de gas SF6 en interruptor S2AT6. Cambio de unidad en Banco AT66 (Unidad de Reserva reemplazará a la U2). Restricciones: Equipo indispónible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel- Banco AT66 de 220/154/66 KV o Barra de 154 KV. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Actividades: S/E Rahue- Desmontaje de patio 220KV. Trabajo a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 12:00	08-12-21 08:21	08-12-21 12:13	
2021030148	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BAHUE	BA S/E BAHUE 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Alto	Actividades: S/E BAHUE: Normalización e investigación por baja presión de gas SF6 en interruptor S2AT6. Cambio de unidad en Banco AT66 (Unidad de Reserva reemplazará a la U2). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SE-GG, Rahue. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 09:00	10-12-21 18:00	09-12-21 11:55	09-12-21 18:00	
2021040686	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66V 750MVA ATK3-1 + LUNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 115_2021, restricción en apoyo por lavado de aislación en el patio de 500 y 66 KV.	Instalación con riesgo: ATK3 de S/E Los Changos. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Changos, S2K1, S2K11 y S2K12 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:35	08-12-21 13:52	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2021 07:34:34
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 118
Total registros Subestación: 53

	Type	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102299	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATB2 KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATB1 + LUNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica ATB1 y ATB2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica ATB1 y ATB2 (incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATB1 y ATB2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S21B3, S21B2, S21B6, S21B9 No reconectar. Subestación Kimal, S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K6 No reconectar. Subestación Los Chagones, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500kV o Barra B2 500kV o B. Monofásico 01.500/220/66 kV Kimal o B. Monofásico 02.500/220/66 kV Kimal o L. 500kV Los Chagones - Kimal, C1 o L. 500kV Los Chagones - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:45	08-12-21 15:59		
202102298	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 500kV BP2 BA S/E KIMAL 500kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica ATB1 y ATB2. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica ATB1 y ATB2 (incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al ATB1 y ATB2). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S21B3, S21B2, S21B6, S21B9 No reconectar. Subestación Los Chagones, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500kV o Barra B2 500kV o B. Monofásico 01.500/220/66 kV Kimal o B. Monofásico 02.500/220/66 kV Kimal o L. 500kV Los Chagones - Kimal, C1 o L. 500kV Los Chagones - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:45	08-12-21 15:59		
2021097898	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Pafio IT1. Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón G1, equipos asociados al sistema G5-G1 (barriles - Bajo barras), montaje resistencia neutro.	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SE Los Vilos, Pafio IT1. Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructura y revestimiento galpón G1, equipos asociados al sistema G5-G1 (barriles - barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector aje B, lado pafio condónes). Restricciones: Subestación Los Vilos, S2T7 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Pafio IT01 Equipos desvinculados. Área de trabajo se encuentra delimitada con vallas amarillentas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 09:10	08-12-21 19:34		
2021096892	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios pafio 220kV pafios I, II, III, IT01, IT02 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N°2 y Marcos de Línea.	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios pafio 220kV pafios I, II, III, IT01, IT02 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N°2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S211, S212, S215 No reconectar. Tercera, Central Paposo, S2T01, S2T02, S2T03, S2T04 No reconectar. Subestación Tap TAP1, S211 No reconectar. Tercera, S/E Latackama: S212 No reconectar. Tercera, S/E Francisco: S213 No reconectar. Tercera, S/E Cachaypat: S211 No reconectar. Subestación Paposo, S2T3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Pafio Secundario IS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Sempallal Transformación IT02-Paposo o Sempallal Transformación IT02-Paposo o L. 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L. 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:00	08-12-21 19:28		
2021096891	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220kV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220kV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios pafio 220kV pafios I, II, III, IT01, IT02 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N°2 y Marcos de Línea.	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios pafio 220kV pafios I, II, III, IT01, IT02 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N°2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S211, S212, S215 No reconectar. Tercera, Central Paposo, S2T01, S2T02, S2T03, S2T04 No reconectar. Subestación Tap TAP1, S211 No reconectar. Tercera, S/E Latackama: S212 No reconectar. Tercera, S/E Francisco: S213 No reconectar. Tercera, S/E Cachaypat: S211 No reconectar. Subestación Paposo, S2T3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Pafio Secundario IS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Sempallal Transformación IT02-Paposo o Sempallal Transformación IT02-Paposo o L. 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L. 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:00	08-12-21 19:28		
202103548	Substation	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA IJ S/E ANA MARIA IJ S/E ANA MARIA IJ S/E ANA MARIA IJ	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana María. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S213-S215-S216 en S/E Ana María.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 kV Encuentro- Ana María. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S213-S215-S216 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno					08-12-21 08:00	08-12-21 17:00	08-12-21 09:04	08-12-21 13:15

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha actualización reporte: 27-12-2021 07:34:34
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC
Total registros General: 118
Total registros Central Generadora: 9

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021105340	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLUPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	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 detección 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)		08-12-21 09:00	08-12-21 10:00	08-12-21 08:56	08-12-21 10:00
2021105282	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLUPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	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 detección 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)		08-12-21 01:00	08-12-21 02:00	08-12-21 00:57	08-12-21 02:02
2021106090	Central Generadora	Ejecución Exhosa	CUMBRES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CUMBRES	HP CUMBRES U2	Otro Tipo de Trabajo			desconexión por alarma de refrigeración.	Desconexión curso forzoso debido a alarma de Falta Flujo del sistema de refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-12-21 02:55	08-12-21 12:00	08-12-21 02:55	08-12-21 11:07
2021106590	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínima técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo desconexión pruebas, temperatura aceites, verificación Isotermia Isotermia.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínima Mínimo 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo desconexión pruebas, temperatura aceites, verificación Isotermia Isotermia.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-12-21 15:00	08-12-21 23:59	08-12-21 19:11	08-12-21 23:35
2021108064	Central Generadora	Ejecución Exhosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia (150 MW a 90 MW).	Trabajo no presenta riesgo	Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-12-21 04:00	08-12-21 16:40	08-12-21 04:09	08-12-21 16:36
2021108001	Central Generadora	Ejecución Exhosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	154	Se necesita realizar mediciones isocinéticas para validación anual de nuestros CEMS.	trabajo rutinario, con riesgo controlado	Debe mantener fijo su generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-12-21 19:00	09-12-21 05:00	08-12-21 19:00	09-12-21 03:04
2021108139	Central Generadora	Ejecución Exhosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	152	Mediciones isocinéticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Limpieza con limitación de velocidad)		08-12-21 18:00	09-12-21 06:00	08-12-21 19:00	09-12-21 06:25
2021107125	Central Generadora	Ejecución Exhosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LLANOS BLANCOS (N. REVUSION)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Se realizarán pruebas de potencia máxima, con una inyección máxima de 52 MW y de potencia específica, con una inyección máxima de 3 MW.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas de inyección de energía.	Actividades asociadas a proyecto NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		08-12-21 00:00	08-12-21 23:59	08-12-21 12:08	08-12-21 23:59
2021108605	Central Generadora	Rechazado	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CCS-TG1	Otro Tipo de Trabajo	170	- Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT - Prueba de sobre-velocidad - Prueba de sistema de ignición de la GT - Pruebas de optimización de combustores GT - Pruebas con carga	Riesgo bajo, las pruebas con carga se realizarán con especialistas fabricantes de la turbina de gas. Por lo tanto, los riesgos son bajos y controlados por los encargados de seguridad y especialistas.	Pruebas de carga para verificar correcto funcionamiento de la GT, las pruebas consideran la verificación de los siguientes puntos:- Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT - Prueba de sobre-velocidad - Prueba de sistema de ignición de la GT - Pruebas de optimización de combustores GT - Pruebas con carga Las curvas de cargas para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-12-21 00:00	08-12-21 23:59		

Las curvas de cargas para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2023 07:34:34
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 118
Total registros Línea: 56

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramos	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107952	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	BOMBEO 2 (50G) - MA BOMBEO 2 (50G) 66KV C1	BOMBEO 2 (50G) - MA BOMBEO 2 (50G) 66KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 66 KV Caitan Bombeo N°3 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV Bombeo 2. Continúa a línea 66 KV Caitan Bombeo N°2	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:25	08-12-21 13:25	
202107979	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	CAITAN - BOMBEO 2 (50G) 66KV C1	CAITAN - BOMBEO 2 (50G) 66KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 66 KV Caitan Bombeo N°2 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV Bombeo 1 y 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:25	08-12-21 13:25	
202107973	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	CAITAN - DESALINIZADORA Y BOMBEO (50G) 66KV C1	CAITAN - DESALINIZADORA Y BOMBEO (50G) 66KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 66 KV Caitan Bombeo N°3 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV Bombeo 1 y 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:25	08-12-21 13:25	
202108055	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TALITA 110KV C1	TAP LAS LUCES - TALITA 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación (T 110 KV Las Luces - Talita)	No hay riesgos mayores	Retiro de reconexión automática en S2 H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 17:00	08-12-21 06:28	08-12-21 23:50	
202102037	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	COPAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	COPAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	De acuerdo a proyecto NUP 2370 por reemplazo de relé de resaca DE O30 FUERA DE SERVICIO del paflo H2, se requiere la desconexión de la línea L110KV Copapo-Hernán Fuentes para reemplazo del relé y pruebas de operación para asegurar el correcto funcionamiento de la configuración por futura puesta en servicio y pruebas de alarmado hacia equipos primarios del paflo mencionado, considera pruebas de protección L100V LÍNEA INTERIOR S210.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Desconectar por reemplazo de relé de resaca FUERA DE SERVICIO, involucra pruebas de operatividad por futura puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:06	08-12-21 15:53	
202107299	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de la línea desde estructura 24 a la 40.	Riesgo controlado, intervención se realizará con supervisión presente	Condiciones requeridas: Al Candelaria: No reconectar S212 SE Cardones: No reconectar S202 Activables: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 24 a 40 Restricciones: Subestación Cardones, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Candelaria, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-La Candelaria, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:43	08-12-21 16:57		
202105024	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N°24 a 40	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:28	
202108089	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV C1	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 302 220KV C2 EST. 302 - EST. 296 220 KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220 KV C2 EST. 180 - EST. 302 220KV C1 EST. 302 - EST. 296 220 KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Inspección Visual	0	Inspección con Drone de estructuras en línea 220 KV Lagunas Collahuasi, entre estructuras 1 y 130. (Inspección se realiza con líneas energizadas)	Riesgo Bajo, ya que sea realice una Inspección con Drone de estructuras en línea 220 KV Lagunas Collahuasi, entre estructuras 1 y 130. (Inspección se realiza con líneas energizadas)	se requieren las siguientes condiciones para la ejecución del trabajo: S/E Lagunas S210 No reconectar (Precaución) S/E Lagunas S214 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi S212 No reconectar (Precaución) S/E Collahuasi S213 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 08:00	12-12-21 19:00	09-12-21 15:23	11-12-21 15:40		
202107902	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curio Forzoso	SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1	SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización de transformador en reemplazo de antiguo TRO2 de S/E/E Mallico el cual se encuentra fuera según informe de falla W302102039 relacionado con S0201104263.	Precaución de no reconectar T2 110KV San Bernardo - Mallico, por puesta en servicio de TRO2 de S/E/E Mallico, el cual se encuentra indisponible según informe de falla W302102039 relacionado con S0201104263. El transformador que reemplaza al antiguo TRO2 de S/E/E Mallico es de similares características y no existe modificación de ajuste de protección.	TRO2 de S/E/E Mallico se encuentra con informe de limitación W302102033, el cual está regulando la carga del TRO2 de S/E/E Mallico, por lo cual, se requiere la entrada en servicio del nuevo TRO2 de S/E/E Mallico debido a que TRO1 está llegando a su capacidad nominal. No existe modificación en el esquema de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 13:00	08-12-21 20:00	08-12-21 14:10	08-12-21 18:22		
202108091	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV C1	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV C1 TAP MACUL - MACUL 110KV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C1 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo previo a retiro de alambrados por proyecto el 2794 "Adecuación paflo 110 KV en Subestación Florida"	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		08-12-21 22:00	09-12-21 08:00	08-12-21 23:03	08-12-21 05:58		
202105099	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - EL SALTO 220KV C1	TAP EL MANDANO - TAP CHICUREO 220KV C1 TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C1 POLPAICO - TAP EL MANDANO 220KV C1 TAP EL MANDANO - EL MANDANO 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1 TAP EL MANDANO - EL MANDANO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en Proximidad del Circuito N°3 por instalación de Preformadas en Circuito 220 KV N°3 Polpaico - El Salto	No presenta riesgos para el sistema	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 04:00	08-12-21 20:00	08-12-21 06:04	08-12-21 21:02		
202105095	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	POLPAICO - EL SALTO 220KV C1	TAP EL MANDANO - TAP CHICUREO 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANDANO - TAP CHICUREO 220KV C2 TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C2 POLPAICO - TAP EL MANDANO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Preformadas en Circuito 220 KV N°3 Polpaico - El Salto	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		08-12-21 04:00	08-12-21 20:00	08-12-21 06:04	08-12-21 21:02		
202107062	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV C1	CAPRICORNIO - EST N° 14 110KV C1 EST N° 14 - TAP URIBE 110KV C1 TAP URIBE - EST N° 228 110KV C1 EST N° 228 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	MPE a la Paflo H1 S/E Antofagasta, H1 S/E Capricornio.	Trabajo con línea desenergizada, riesgo bajo.	1. - SE Antofagasta BPH-1: Abierto y Bloqueado S2H1 a disposición del jefe de faena BPH-2: Abierto y a disposición del jefe de faena BPH1-2T a disposición del jefe de faena (para reemplazo por tierras provisionales) Bloqueo de SOB 2. - SE Capricornio BPH-1: Abierto y Bloqueado S2H1 a disposición del jefe de faena BPH-2: Abierto y a disposición del jefe de faena BPH1-2T a disposición del jefe de faena (para reemplazo por tierras provisionales) Bloqueo de SOB 3. - Tap Off Uribe Abierto BPH-1, asociado a SODI n° 39.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 08:00	08-12-21 19:00	08-12-21 07:48	08-12-21 16:50		
202108086	Línea	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - SALAR 220KV C1	CHUQUICAMATA - EST. N°342 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección con Drone, levantamiento y estados de líneas de transmisión.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	31-12-21 18:00			
202108087	Línea	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - KIMAL 220KV C1	EST. CH.1A - EST. N°229 220KV C1 (78) EST. N°229 - EST. N°255 220KV (78) EST. N°255 - EST. N°323 220KV (78) EST. N°323 - NUTRA CHUQUICAMATA 220 KV (78) EST. CH.1B - EST. N° 229 220KV C1 (88) EST. N°229 - EST. N°255 220KV (88) EST. N°255 - EST. N°323 220KV (88) EST. N°323 - NUTRA CHUQUICAMATA 220 KV (88)	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección con Drone, levantamiento y estados de líneas de transmisión.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	31-12-21 18:00			
202108092	Línea	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TOCOPILLA - KIMAL 220KV C1	TAP EL LOA - EST. N°3 220 KV C2 (8A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (8A) TAP EL LOA - EST. N° 2 220 KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección con Drone, levantamiento y estados de líneas de transmisión.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00			
202108081	Línea	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADMARO TOMC 220KV C1	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - RADMARO TOMC 220KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección con Drone, levantamiento y estados de líneas de transmisión.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	31-12-21 18:00			
202108061	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - PUZO AJUNTOTE 110KV C1	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CHIDA - EST. 493 110KV C1 EST. 493 - EST. 479 110KV C1 EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1 TAP CIVIA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP CHIDA 110KV C1 TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 303 110KV C1 EST. 303 - CUYA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo cercano en segmento línea Balcon Pozo Altoante	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar S2H7 en S/E Arica NOTA: Al Realizar los trabajos diarios la Reconexión automática se habilitará en el extremo Arica S2H7, esta S.1. reemplaza a la N° 2021039499 por extensión de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 08:00	17-12-21 18:00	08-12-21 07:25	10-12-21 08:33		
202103485	Línea	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	URIBE - URIBE SOLAR 110KV C1	URIBE - URIBE SOLAR 110KV C1 ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 110KV C1 URIBE - ACCESO NORTE 110KV C1 [PV_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1820 del CEN (Salir del Carmen de SOM). Trabajos realizados por SOM.	El riesgo del trabajo es bajo producto que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1820 del CEN (Salir del Carmen de SOM). Trabajos realizados por SOM.	No tiene consumo afectado	modificacion_protecti on		08-12-21 21:00	09-12-21 06:00	08-12-21 21:27	09-12-21 08:08		
202107723	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - FARELLON 220KV C1	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. F. 202 - EST. F. 314 220KV C1 EST. F. 314 - EST. N°3 220KV C1 O'Higgins, EST. F. 202 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Farellon.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores S21 de S/E Farellon y S209 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 07:30	08-12-21 18:00	08-12-21 08:58	08-12-21 12:47		
202107717	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - PURI 220KV C1	EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. F. 202 - EST. F. 444 220KV C1 EST. F. 444 - EST. N°3 220KV C1 O'Higgins, EST. F. 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 S21 de S/E Puri y S205 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-21 07:30	08-12-21 18:00	08-12-21 08:58	08-12-21 12:47		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2021 07:34:34

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 138

Total registros Línea: 56

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Frame(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202107515	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Desconexión	Origen Interno	Programada	FABELLON - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. 1-3-4 220KV C1 EST. N°1 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. 1-3-4 - EST. T-3-1 220KV C1 EST. T-3-1 - EST. N°3 220KV C1 FABELLON - EST. N°3 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que la Plataforma de Instalación Bloqueo de nivel 0 en paño 12 de S/E Fabellón		No tiene consumo afectado	ninguno				08-12-21 08:00	10-12-21 20:00	08-12-21 14:19	10-12-21 18:16
202107593	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Obras civiles de construcción de zanjas para tendido de ductos y cables de Media tensión	Bajo. Se ejecutarán trabajos bajo la línea de transmisión de 220 KV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la línea 220KV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +5882180302 Se trabajará con equipos buiteros, camión plana y excavadores. Los que se mantendrá a una distancia segura de la línea la cual fue medida con topografía. Se hará nueva revisión previo a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. Se le Encuentro 3210 Señalar y no reconectar Se le SGO 321 Señalar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 09:00	08-12-21 18:00	08-12-21 09:42	08-12-21 16:45		
202107635	Línea	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea 220 KV Las Palmas - Totoral	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y con reconocida autonomía deshabilitada	SE Totoral N°1 - Interrupción 328T cuenta con reconocida autonomía deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:56	08-12-21 15:57		
202107631	Línea	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TOTORAL 1 - TOTORAL 2 66KV	TOTORAL 1 - TOTORAL 2 66KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea 66 KV Totoral 1 - Totoral 2	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y con reconocida autonomía deshabilitada	SE Totoral N°2 - Interrupción 328T cuenta con reconocida autonomía deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 08:56	08-12-21 15:57		
202108016	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILLOS 220KV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 03 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1 [IN_REVISION]	Obras Civiles		Bloqueo a la reconexión del S27 en S/E Los Villos y el S27/3 en S/E Central Chagual a solicitud de Minera Los Palmbreos, los trabajos a desarrollar se encuentran en el montaje de estructuras y reemplazamiento galgas GS, equipos asociados al sistema GMS-GS (Bahías, Minera Los Palmbreos. Se requiere no reconectar línea de SV Remahue Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelac. Por Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tendido y cremas entre los vientos 60-63.	Los trabajos con responsabilidad de Minera Los Palmbreos.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 20:00	08-12-21 09:17	08-12-21 19:38			
202104724	Línea	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 Remahue - La Unión, a solicitud de Transelac. Por Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tendido y cremas entre los vientos 60-63.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	S001 958 INTERNA DE TRANSELEAC	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 10:18	08-12-21 21:49		
202104709	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 KV Remahue - La Unión, a solicitud de Transelac. Por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tendido y cremas entre los vientos 60-63.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	S001 958 INTERNA DE TRANSELEAC	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 20:00	08-12-21 10:18	08-12-21 21:49		
202107322	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 a 500 KV Los Chagans - Cumbre, entre estructuras N°38-827.	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 a 500 KV Los Chagans - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K6, K5 en SCXA y paños K2, K4 en SCMA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:57	08-12-21 23:20		
202105964	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 a 500 KV Cumbres - Nueva Cardones, entre estructuras N°105-464.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 a 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K3, K6 en SCMA y paños K3, K12 en SNCA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 07:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:57	08-12-21 23:58		
202109236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	RANQUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	EST. 386 - EST. 1-C2 220KV C1 EST. 1-C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Investigar causa de falla	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ranque - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar interrupciones asociadas a la línea. - Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio esmerilado con línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E18 a E18_2300 Restricciones: - Cálculos, S21 No reconectar Permisos, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condore-Perinacota, 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			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 12:09	09-12-21 17:59		
202107830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio esmerilado con línea energizada, en estructura de suspensión tramo E18 a E18_2300	Bajo	Restricciones: - Cálculos, S21 No reconectar Permisos, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condore-Perinacota, 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			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:13	08-12-21 15:19		
202107490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E P. Colorado: Reforzamiento de fundaciones: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Colado, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epoxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava en patios	Bajo	Restricciones: - Cálculos, S21 No reconectar Permisos, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	23-12-21 20:00	10-12-21 08:49	23-12-21 19:40		
202107489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E P. Colorado: Reforzamiento de fundaciones: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Colado, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epoxicos, Instalación Cerco Duro, Retiro de grava en patios	Bajo	Restricciones: - Cálculos, S21 No reconectar Permisos, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	23-12-21 20:00	10-12-21 08:49	23-12-21 19:40		
202107402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23AA (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (ferreteria y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Las Palmas, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S26 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: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:28		
202107401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23AA (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (ferreteria y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Las Palmas, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, S26 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: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:28		
202107240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Lavado de aislación, en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Chagans, S2K10, S2K11, S2K13, S2K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Chagans - Kimal, C1 o L 500KV Los Chagans - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:28		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2021 07:34:34

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 118

Total registros Línea: 56

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K30, 52K31, 52K13, 52K34 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 18:28
202106402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural(s): E75-E84A. Restricciones: Ma. Elena, 52H, 52J7 No reconectar. Frontera, 52J, 52K, 52K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:41	08-12-21 18:28
202105582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOIGUAGAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOIGUAGAN - CHARBUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades:Rosa Franja servulume. Restricciones: Bloqueo a la recomendón. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charria, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charria, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 20:37
202105581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARBUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades:Rosa Franja servulume. Restricciones: Bloqueo a la recomendón. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charria, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charria, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:30	08-12-21 20:37
202105574	Línea	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: Rosa Franja servulume. Restricciones: Bloqueo a la recomendón. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:00	08-12-21 20:37
202105772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Tack QBH: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Tarapacá - Condorez C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Tack QBH: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Tarapacá - Condorez C1. Restricciones: Tarapacá, 52J2 No reconectar. Condorez, 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condorez, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:15	08-12-21 18:28
202105502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para raso, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para raso, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:14	08-12-21 18:28
202105017	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 52J1 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Anzcar, 52J2 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K4 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	modificacion_proteccion			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 09:10	08-12-21 18:28	
202105016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 52J1 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Anzcar, 52J2 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K4 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	modificacion_proteccion			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 09:10	08-12-21 18:28	
202105009	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 52J1 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Anzcar, 52J2 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K4 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:41	08-12-21 15:19
202105008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Anzcar, 52J1 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Anzcar, 52J2 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K4 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52K5 con bloqueo a la recomendón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:41	08-12-21 15:19
202104621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, rescisión en apoyo por lavado de aislación en el patio de 500 y 68 KV.	Bajo	Instalación con riesgo: L 500 KV Los Changos - Kimal C2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:35	08-12-21 13:52
202104606	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, rescisión en apoyo por lavado de aislación en el patio de 500 y 68 KV.	Bajo	Instalación con riesgo: L 500 KV Los Changos - Kimal C1. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:35	08-12-21 13:52
202104568	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHEL - SECCIONADORA LO AGUIÑE 220KV	RAHEL - TAP ALTO MILLIPILA 220KV C2 TAP ALTO MILLIPILA - LO AGUIÑE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para raso, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para raso, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rahel - Lo Aguiñe circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rahel - Lo Aguiñe circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:00	08-12-21 18:28

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2021 07:34:34
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 118
Total registros Línea: 56

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MEUPILLA 220KV C1 TAP ALTO MEUPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Barro: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: Línea de 110 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Barro: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:00	08-12-21 18:28	
202104557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Saucal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: Línea de 110 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Barro: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:43	08-12-21 18:28	
202104556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Saucal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: Línea de 110 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Saucal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Barro: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 07:43	08-12-21 18:28	
2021032291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios: K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico ATB1 y ATB2. Lavado torres de interconexión 220 KV y 500 KV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios: K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico ATB1 y ATB2 (incluye al lavado de equipos de 66 KV y Barras auxiliares asociados al ATB1 y ATB2). Lavado torres de interconexión 220 KV y 500 KV. Restricciones: Subestación Kimal: S2123, S2122, S2120, S2119 No reconectar. Subestación Kimal: S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K6 No reconectar. Subestación Los Changos: S2K10, S2K11, S2K12, S2K13, S2K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico C1, S01/20/56 KV Kimal o B. Monofásico C2, S02/20/56 KV Kimal o S1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Barro: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:43	08-12-21 15:19	
2021032290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios: K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico ATB1 y ATB2. Lavado torres de interconexión 220 KV y 500 KV.		Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios: K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico ATB1 y ATB2 (incluye al lavado de equipos de 66 KV y Barras auxiliares asociados al ATB1 y ATB2). Lavado torres de interconexión 220 KV y 500 KV. Restricciones: Subestación Kimal: S2123, S2122, S2120, S2119 No reconectar. Subestación Los Changos: S2K10, S2K11, S2K12, S2K13, S2K14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico C1, S01/20/56 KV Kimal o B. Monofásico C2, S02/20/56 KV Kimal o S1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Barro: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-21 08:00	08-12-21 18:00	08-12-21 08:43	08-12-21 15:19	

ANEXO N°5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2021003393

Solicitante:

Mauricio Romero

Empresa:

MANTOVERDE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1

Nombre : DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 08-12-2021 09:15

Fecha Normaliza : 08-12-2021 12:00

Protección : Sobrecorriente

Interruptor : 52H6

Consumo : 25 MW

Comentario : .

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Cliente informa falla interna en desaladora.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Cliente informa falla interna en desaladora.

-Elemento: Cliente informa falla interna en desaladora.

-Fenómeno Eléctrico: Cliente informa falla interna en desaladora.

-Operación de los interruptores: Cliente informa falla interna en desaladora.

Observaciones:

-Observaciones: Cliente informa falla interna en desaladora. Se interrogan protecciones en SE Diego de Almagro (Protecciones 50-51 trip general fase 3)

-Acciones Inmediatas: Se interrogan protecciones en SE Diego de Almagro (Protecciones 50-51 trip general fase 3). Cliente confirma que aísla zona de falla y puede recibir tensión de vuelta.

-Hechos Sucedidos: Cliente informa falla interna en desaladora

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En proceso de análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En proceso de análisis.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

MANTOVERDE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 25 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 0

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2021 09:15

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2021 10:00

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

1. Descripción General de la interrupción

a) Identificación del propietario de la instalación donde se produjo la falla:

Razón Social: Mantoverde S.A

Giro Comercial: Extracción y Procesamiento de cobre

RUT: 77.020.457-7

Representante Legal: Pablo Asiain

Dirección Legal: Antonio Bellet 292, oficina 706, Providencia

b) Identificación del elemento o equipo fallado

Línea Diego de Almagro-Mantoverde 110 kV

c) Identificación de instalación fallada

• Nombre de la instalación:

Paño de línea 110 kV Diego de Almagro-Mantoverde.

Paño de línea 110 kV Mantoverde-Desalinizadora.

• Tipo de instalación: Línea 110 kV.

• Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla: Segmento Tx Nacional.

• Tipo de elemento eléctrico fallado: Conexión a tierra en estructura #4, fase 3 por jote (se adjunta foto).

• Elemento u equipo fallado:

Paño de línea 110 kV Diego de Almagro-Mantoverde.

d) Fecha y hora de la falla: miércoles 08-12-2021, 09:15 horas.

e) Estimación de consumos desconectados: 25 MW.

f) Origen de la falla:

Ante conexión a tierra de la fase 3 por jote en línea 110 kV Mantoverde-Desalinizadora, se provoca la apertura de interruptor 52H3 en subestación Mantoverde e interruptor 52H6 en subestación Diego de Almagro.

g) Fenómeno físico:

Al recorrer la línea se encontró jote colgando de fase 3, se adjunta fotografía.



h) Fenómeno eléctrico:

Operación de protección de sobre corriente de fase instantánea (50) de línea Diego de Almagro-Mantoverde.

i) Causa de la falla:

Conexión a tierra de fase 3, por jote en estructura #4, línea Mantoverde-Desalinizadora.

j) Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

Línea 110 kV Mantoverde-Desalinizadora, estructura #4

k) Ubicación urbana o rural, según decreto 327,1997, Ministerio de Minería, Título IX Art.25°:

- Rural.

l) Comuna en donde se originó la falla:

- Diego de Almagro

m) Comunas afectadas por la falla:

- No aplica, no hay afectación de consumos

2. Acciones Preventivas y/o Correctivas:

Realizando una revisión de los esquemas de protecciones operados y simulando fallas, se encontró que el ajuste de la protección de sobre corriente de fase instantáneo del extremo Diego de Almagro presenta discrepancia entre el valor ajustado que muestra el relé y el valor que presenta el informe ECAP: Su pickup está en 17,62 A secundarios (529 A primarios). El ajuste de informe aceptado es de 17,62 veces o sea $17,62 * 5 = 88,1$ A secundarios (2643 A primarios).

Informe Estudio de Protecciones original

O/C PROT. PHASES			
1201 O/C Phases	ON	ON	
1202 I>>	1,2 x 7	17.62	x I/In
1203 t I>>	0.5	0.02	seg
1206 MEAS. REPET	YES	YES	
1211 Time Delay Curve	Norm Inverse	Extrem. Inverse	x I/In
1212 I>	-	-	
1213 t I>	∞	∞	seg
1214 Ip	1.2	1.61	x In
1215 T-Ip	0.4	0.3	seg
1216	I1 Fourier I>>	I1 Fourier	
1221 Man. Close	Undelayed	Ineffective	

Informe generado pos cambio de protección Oct-20

Protección de Sobrecorriente, Extremo Diego de Almagro					
Instalación	Paño H6- S/E Diego de Almagro				
Modelo	7SJ5115				
TTCC	150/5 A				
Función	Parámetro	Ajustes Existentes		Ajustes Propuestos	
		(Prim)	(Sec)	(Prim)	(Sec)
O/C Phase	O/C Phases	ON		ON	--
	I>>	1,2 * 7 * I/In		2640	17,62 A
	T I>>	0,5 s		0,00 s	
	Meat repeat	YES		YES	--
	Time Delay Curve	Normal Inverse		Extremely Inverse	--
	I>	--		--	--
	T I>	--		--	--
	Ip	1,2 * I/In		180	6,0 A
	T-Ip	0,3 s		0,47 s	
	Fourier	I1 Fourier		I1 Fourier	--
	Man. Close	I>> Undelayed		I>> Undelayed	--
O/C Earth	O/C Earth	ON		ON	--
	Ie>>	30 * 0,1 * I/In		15	0,5 A
	T Ie>>	0,5 s		0,6 s	
	Meat repeat	YES		YES	--
	Time Delay Curve	Normal Inverse		Normal Inverse	--
	Ie>	--		--	--
	T Ie>	∞		∞	--
	Ipe	0,1		15	0,1 A
	T-Ipe	∞		∞	--
	Fourier	I1 Fourier		I1 Fourier	--
	Man. Close	I>> Undelayed		I>> Undelayed	--

Cuadro 22.- Ajustes Función Sobrecorriente Protección Línea Diego de Almagro - Manto Verde, extremo Diego de Almagro

Esto será evaluado y posteriormente corregido.

3. Cronología de eventos y/o actividades:

a) 09:16 hrs, llega personal calificado al punto de falla. Los recursos utilizados, son personal electricistas de Mantoverde y contratista (retiro del ave). Comienzo de normalización de las faenas a las 10:00 horas.

b) Descripción de los Mecanismos de Normalización Utilizados:

- Interacción con Operador de Despacho centro control Aesgener
- Inspecciones visuales a salas y estructuras
- Análisis de operación de protecciones

c) Descripción de las acciones Realizadas para normalizar el Servicio: Principales comunicaciones entre los CC de las empresas con el CDC.

- Comunicación con Despacho centro de control Aesgener, solicitando información de corte de energía en faena MV.
- Paralelamente se revisa protecciones en sala principal de MV y sala eléctrica de la desalinizadora en MV, encontrando operadas las protecciones de distancia y diferencial de paño de la línea de la desalinizadora.
- Se comunica con Despacho centro de control Aesgener, indicando lo detectado.
- Se realiza inspección visual a torres cercanas a SSEE principal MV, encontrando Ave (Jote) colgado en estructura # 4 de línea hacia la desalinizadora.
- Se solicita a Despacho centro de control Aesgener, gestión de recuperación de servicio (reconexión del interruptor 52 H6), dejando interruptor 52 H3 de línea 110 kV manto verde-Desalinizadora abierto.

d) Fecha y hora de normalización del servicio:

- Miércoles 08.12.2021 a las 10:00 hrs. Las acciones realizadas, para la regularización del servicio, fue: el retiro de ave desde la estructura; reposición de protecciones; coordinación de reposición de energía.

e) Cronología de maniobras realizadas por los CC para despejar la falla y la normalización del servicio.

- Reposición de protecciones en sala de MV en SSEE Diego de Almagro, por parte del operador de sala de Transelec.
- Cierre de Interruptor 52 H6 en SSEE DDA, por parte de operador de sala Transelec.

f) Cronología de las actividades y de los trabajos efectuados por las cuadrillas en terreno, para reparar/normalizar la topología de la instalación fallada.

- Revisión visual de las estructuras de la línea 110 kV (Mantoverde-Desalinizadora)

- Se detecta en estructura # 4, ave (jote) colgando.
- Se prepara personal contratista, quienes retiran el ave.

g) Cronología de eventos que provocan la indisponibilidad de suministro.

- Ante falla de fase 3 a tierra, en línea 110 kV (Mantoverde- Desalinizadora), opera el esquema de protección del paño de la línea 110 kV (Mantoverde –Desalinizadora), abriendo el interruptor 52H3 y también opera el esquema de protección de la línea 110 kV (DDA-MV), abriendo el interruptor 52 H6.

4. Análisis de las actuaciones de protecciones:

Ante falla a tierra de la fase 3 de línea Mantoverde-Desalinizadora, operaron los siguientes esquemas de protecciones en los diferentes lugares:

4.1 S/E Diego de Almagro

4.1.1.- Protección de distancia (21-21N) S1:

La protección detecta la falla en su dirección y detecta la fase fallada, no opera lo cual es correcto, ya que la falla estaba en zona dos (0,35 s). Se adjuntan registros y oscilografías.

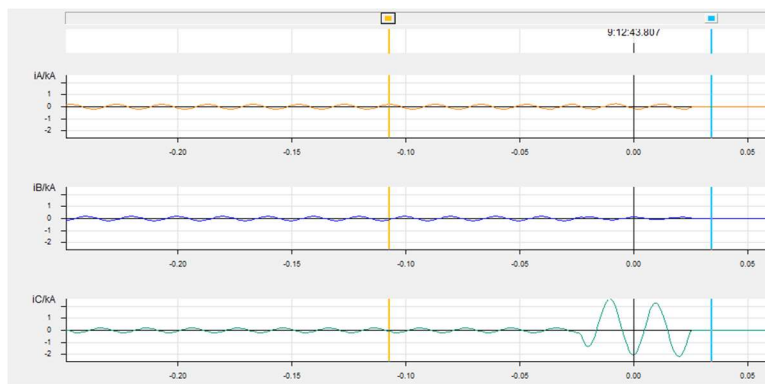


Figura N°1 Oscilografía Corrientes protección 21-21N

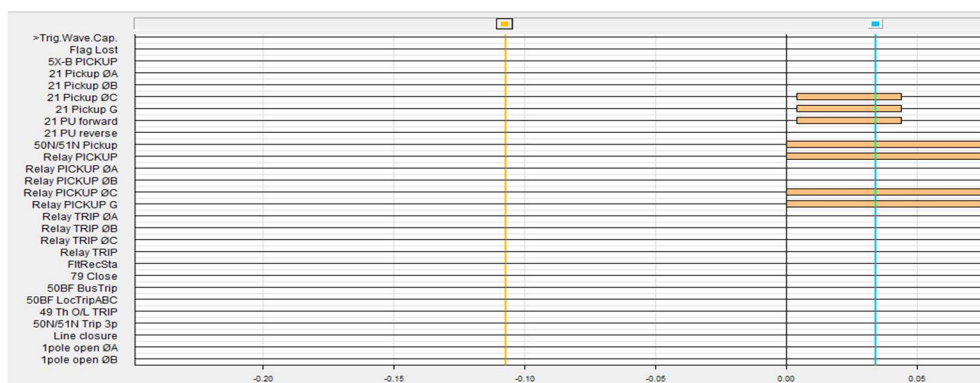


Figura N°2 Señales protección 21-21N

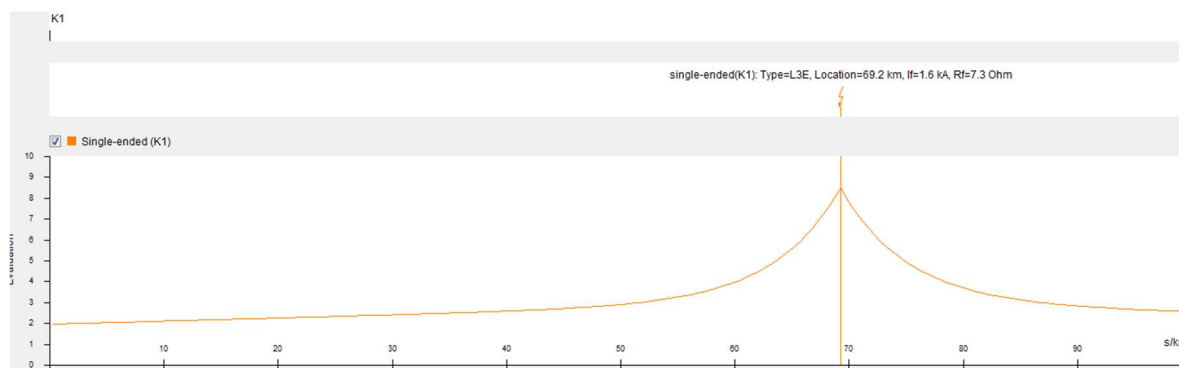


Figura N°3 Detección de falla y localización de falla, protección 21-21N

4.1.2.- Protección de sobre corriente de fase y residual (50-51/51N), S2:

La protección detecta y opera en forma correcta pero indeseada por elemento instantáneo (50N). Se adjuntan registros y oscilografías

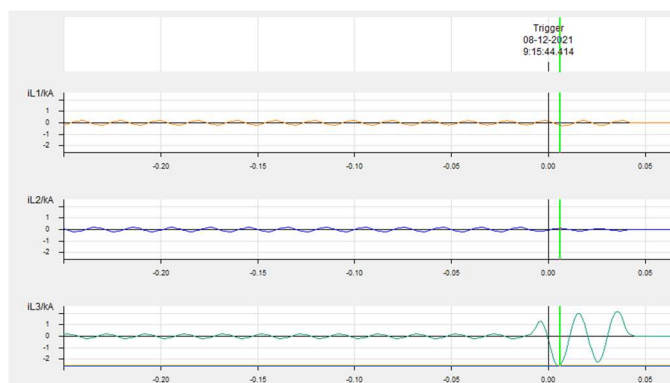


Figura N°4 Oscilografía Corrientes protección 51/51N

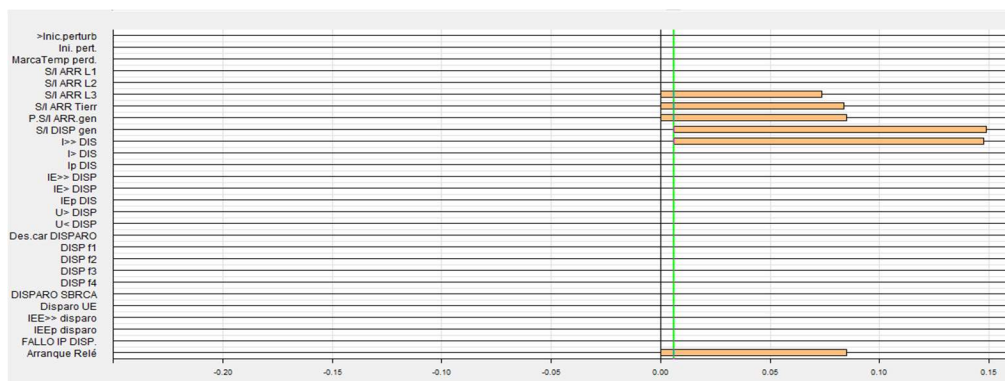


Figura N°5 Señales protección 51/51N

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	7 - Entra	08.12.2021 09:15:44.414
00302	Perturbación, evento de faltas	7 - Entra	08.12.2021 09:15:44.414
00501	Arranque general del relé de protección	Entra	0 ms
01761	Prot. sobreintens. arranque general	Entra	0 ms
01765	Arranque prot.sobreintens. tierra (E)	Entra	0 ms
01764	Arranque prot.sobreintens. fase L3	Entra	0 ms
01820	Arranque por sobreintensidad escalón Ip	Entra	0 ms
01837	Arranque sobreintens. escalón IEp tierra	Entra	0 ms
01831	Arranq. sobreintens. escalón IE>> tierra	Entra	6 ms
01800	Arranque por sobreintensidad escalón I>>	Entra	6 ms
00511	Disparo del relé (general)	Entra	6 ms
01791	Prot. sobreintens. disparo general	Entra	6 ms
01805	Disparo por sobreintensidad escalón I>>	Entra	6 ms
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,13 kA	7 ms
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,11 kA	7 ms
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,61 kA	7 ms
01764	Arranque prot.sobreintens. fase L3	Sale	74 ms
01800	Arranque por sobreintensidad escalón I>>	Sale	74 ms
01820	Arranque por sobreintensidad escalón Ip	Sale	74 ms
01831	Arranq. sobreintens. escalón IE>> tierra	Sale	75 ms
01765	Arranque prot.sobreintens. tierra (E)	Sale	84 ms
01837	Arranque sobreintens. escalón IEp tierra	Sale	85 ms
01761	Prot. sobreintens. arranque general	Sale	85 ms
00545	T.transcurrido de arranque a reposición	85 ms	85 ms
00546	T.transcurrido de arranque a disparo	6 ms	85 ms
00301	Falta en Red, numerado	7 - Sale	08.12.2021 09:15:44.499

Figura N°6 Eventos protección 51/51N

4.2 S/E Mantoverde

4.2.1.- Protección de distancia 21-21N; S1:

La protección detecta y opera en forma correcta de acuerdo a ajustes, se adjuntan registros y oscilografías.

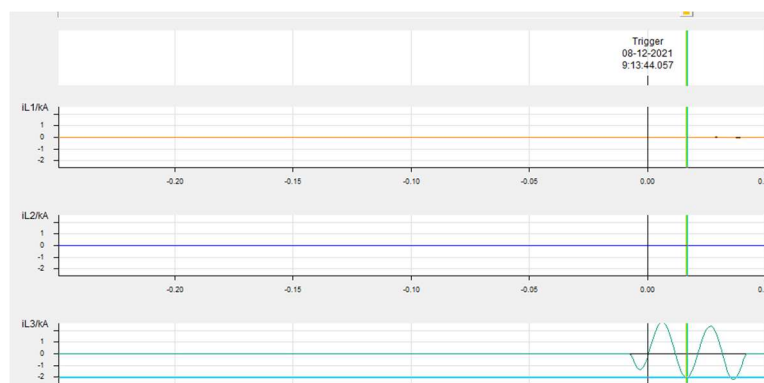


Figura N°7 Oscilografía Corrientes protección 21-21N

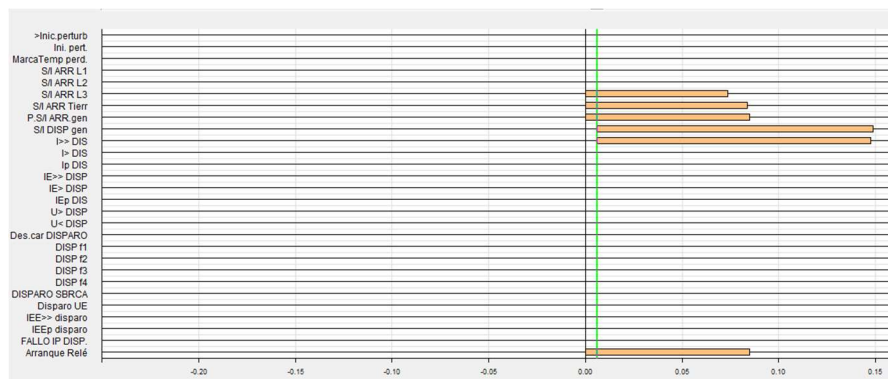


Figura N°8 Señales protección 21-21N

4.2.2.- Protección diferencial de línea 87L, S2:

La protección opera en forma correcta dando apertura a interruptor 52H3, se adjuntan registros y oscilografías.

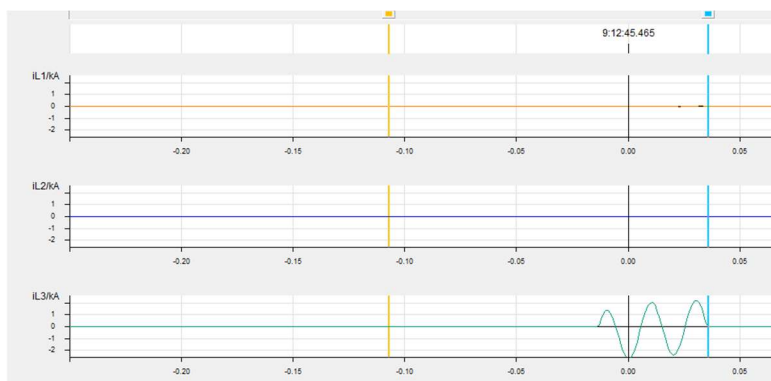


Figura N°9 Oscilografía Corrientes protección 87L

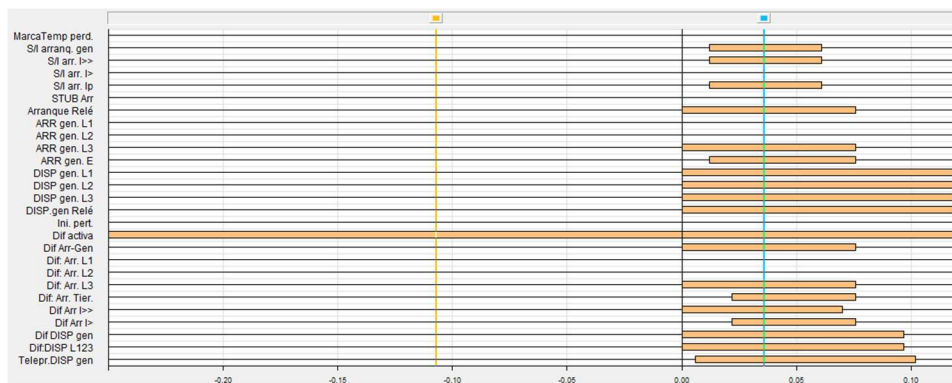


Figura N°10 Señales protección 87L

Informe de Falla IF 2021003393/2021



Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	3 - Entra	08.12.2021 09:12:45.467
00302	Perturbación, evento de fallas	3 - Entra	08.12.2021 09:12:45.467
03132	Dif: Arranque general	Entra	0 ms
03135	Dif: Arranque L3	Entra	0 ms
03137	Dif: Arranque I-Dif>>	Entra	0 ms
03145	Dif: Orden de disparo L123	Entra	0 ms
03141	Dif: Orden de disparo general	Entra	0 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	1 ms
03521	Teleprot. orden disparo L123	Entra	6 ms
03517	Teleprotección orden general de disparo	Entra	6 ms
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,01 kA	10 ms
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,01 kA	10 ms
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	1,55 kA	10 ms
07164	S/I: Arranque L3	Entra	12 ms
07165	S/I: Arranque tierra	Entra	12 ms
07179	S/I: Arranque L3-E	Entra	12 ms
07191	S/I: Arranque escalón I>>	Entra	12 ms
07193	S/I: Arranque escalón Ip	Entra	12 ms
07215	S/I: orden de disparo tripolar	Entra	12 ms
07221	S/I: orden de disparo escalón I>>	Entra	12 ms
03136	Dif: Arranque tierra	Entra	22 ms
03139	Dif: Arranque I-Dif>	Entra	22 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	46 ms
07161	S/I: arranque general	Sale	61 ms
03137	Dif: Arranque I-Dif>>	Sale	70 ms
03135	Dif: Arranque L3	Sale	76 ms
03136	Dif: Arranque tierra	Sale	76 ms
03132	Dif: Arranque general	Sale	76 ms
03139	Dif: Arranque I-Dif>	Sale	76 ms

Figura N°11 Eventos protección 87L