

## Estudio para análisis de falla EAF 109/2021

### "Falla en línea 154 kV Hualpén - Lagunillas"

Fecha de Emisión: 11-05-2021

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/04/2021
Hora	14:47
Consumos desconectados (MW)	23,9
Demanda previa del sistema (MW)	8938,9
Porcentaje de desconexión	0.27 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas/ LT059CI1TR03----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°31A TAP FPC - FPC 154KV C1/ Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas/ LT059CI1TR03----T002
Propietario elemento fallado	Forestal y Papelera Concepción S.A.
RUT	96.528.420-6
Representante Legal	Gonzalo Andres Pacheco Achondo (*)
Dirección	Dirección Parque Industrial Escuadrón II - Km 17,5, Coronel, Provincia de Concepción, Región de Biobío

(\*) La empresa Forestal y Papelera Concepción S.A. no informó en nombre el representante legal, por este motivo se indica el nombre del Gerente General de la empresa.

#### **d.1 Origen y causa de la falla**

El origen de la falla en el tramo Tap FPC – FPC 154 kV asociado a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas se debió a un cortocircuito en la fase "A", provocado por pérdida de aislamiento producto de contaminación de aislador de esta fase en la estructura N°31A, según lo informado por la empresa Transelec S.A., originando la apertura automática de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas y 52A4 de S/E Hualpén, por operación de sus protecciones de distancia residual 21N en primera zona.

Adicionalmente, para este evento también se presentó la apertura automática del interruptor 52 A1 de S/E FPC, por actuación de su protección de sobretensión residual (función 59N).

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Forestal y Papelera Concepción S.A. (FPC) no remite antecedentes (fotografías) que acreditan la presunción de causa de la falla.

#### **d.3 Reiteración:**

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: 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 (admitancia, impedancia o reactancia).

#### **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°31<sup>a</sup> (según lo informado por Transelec S.A.) del tramo Tap FPC – FPC 154 kV, de propiedad de la empresa Forestal y Papelera Concepción S.A., quien no envió información sobre las características técnicas de esta instalación.

El elemento afectado por la falla corresponde a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, el cual tiene una capacidad de 214,72 MVA y una longitud de 25,3 km, con un conductor por fase del tipo AAAC 700 MCM y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1970 de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa Forestal y Papelera Concepción S.A. no incluye un resumen de los mantenimientos realizados a la estructura N°31A (ubicación de la pérdida de aislamiento según Transelec S.A.) del tramo Tap FPC – FPC 154 kV, durante los últimos 24 meses.

#### **f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997**

No indicada por la empresa Forestal y Papelera Concepción S.A.

#### **g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla**

No informado.

La empresa Forestal y Papelera Concepción S.A., no remite los antecedentes respectivos para respaldar la proposición del origen de la falla.

#### h. Comuna donde se presenta la falla

8102: Coronel.

#### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-04-2021)	Informe de 5 días (27-04-2021)
Eléctrica Nueva Energía S.A.	01-05-2021	No enviado
Transelec S.A.	20-04-2021	27-04-2021
Masisa S.A.	25-04-2021	27-04-2021
Forestal y Papelera Concepción S.A.	No enviado	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

#### a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
TER Escuadrón	2	5	14:47	14:00 (21-04-2021)

**Total: 5 MW**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A. y lo observado en el SITR del Coordinador.

#### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 154 kV Hualpén - Lagunillas	ST Zonal	Tap FPC - Lagunillas 154 kV C1	14:47	16:44
LT 154 kV Hualpén - Lagunillas	ST Zonal	Hualpén - Mapal 154KV C1	14:47	16:44
LT 154 kV Hualpén - Lagunillas	ST Zonal	Mapal - Tap FPC 154KV C1	14:47	16:44

#### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Mapal	52AT	San Pedro de la Paz	9,88	0,11	1	14:47	16:44	17:00
S/E FPC	Transformador 2 154/15 kV / 52AT	Coronel	8	0,09	1	14:47	16:44	23:50
S/E FPC	Transformador 1 154/6 kV /Barra 6 kV	Coronel	6	0,07		14:47	16:44	23:50

**Total: 23.9 MW 0.27 % 2**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Eléctrica Nueva Energía S.A., Masisa S.A., Transelec S.A., y lo observado en el SCADA del Coordinador.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Mapal	52AT	Masisa S.A.	Libre	0,3	1,95	2,22	21,901
S/E FPC	Transformador 2 154/15 kV / 52AT	Forestal y Papelería Concepción S.A.	Libre	8	1,95	9,05	72,400
S/E FPC	Transformador 1 154/6 kV /Barra 6 kV	Forestal y Papelería Concepción S.A.	Libre	6	1,95	9,05	54,300

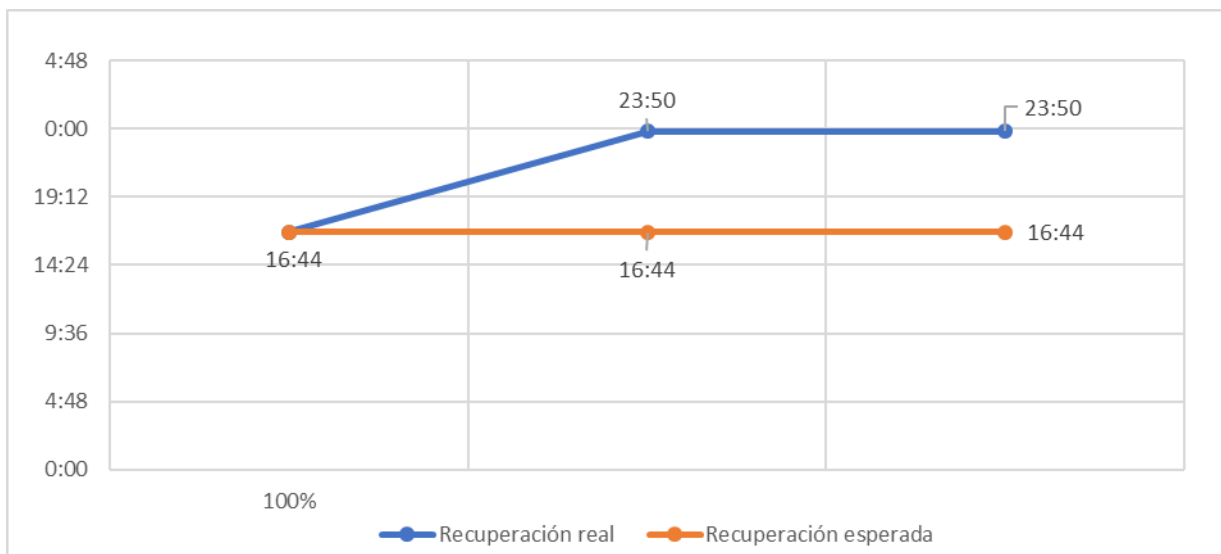
**Cientes Regulados : 0.0 MWh**

**Cientes Libres : 148.6 MWh**

**Total : 148.6 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Eléctrica Nueva Energía S.A., Masisa S.A., Transelec S.A., y lo observado en el SCADA del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios 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 %	19,10	9,05	2,11
Último 20 %	4,78	9,05	0,53
100 % Total	23,88	9,05	2,64

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8938,9 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U3 y U4), Norgener (NTO1 y NTO2), Tocopilla (U15 y U16) y Mejillones (CTM1 y CTM2).

##### **Estado y configuración previo a la falla**

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

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de abril 2021.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de abril 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 20 de abril 2021.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de abril 2021.

##### **Otros antecedentes relevantes**

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, a excepción de la unidad 2 de la Central TER Escuadrón que estaba fuera de servicio.

Según lo informado por la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A.:

*"- Fenómeno Físico: Se detecto aislador contaminado.*

*- Elemento: contaminación en aislador vertical soporte desconector 89AL1*

*- Fenómeno Eléctrico: Elemento de sobrevoltaje residual activado.*

*- Operación de los interruptores: Abre interruptor principal 52A1 de S/E.*

*Observaciones: Falla también afecta Tap-off y línea troncal 154 kV Hualpén - Lagunillas*

*- Acciones Inmediatas: Se abre desconector de línea 89AL1 y se coordina con Transelec CNOT, la reposición de línea troncal.*

*- Hechos Sucuidos: Se activa una SODI N° 1 a Transelec por revisión y lavado de aisladores con línea desenergizada desde las 18 a 23:50 hrs Luego central restablece suministros para luego el día 21/04 a las 14:00 hrs sincronizar U1".*

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

*"El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla*

*en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.”.*

Según lo informado por la empresa Masisa S.A.:

*”- Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.*

*- Elemento: Interruptores.*

*- Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje.*

*- Hechos Sucridos: 14:47 sin energía SE Mapal como consecuencia de la interrupción de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas. Queda sin servicio Planta Masisa. 14:48 Se informa al Coordinador y TRANSELEC de lo sucedido. 16:44 TRANSELEC normaliza línea 154 k.”.*

### **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 Eléctrica Nueva Energía S.A. indica: *”Se activa un procedimiento de lavado de aisladores en paños de S/E Escuadrón A.”*

La empresa Transelec S.A. indica: *”En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo o falla en las instalaciones de Transelec. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar, sin embargo, respecto al relé de protección MiCOM P444 del paño A4 de la S/E Hualpén, se programó un trabajo para el 04 de mayo de 2021 para normalizar los registros oscilográficos de este sistema de protección.”.*

La empresa Masisa S.A. indica: *”Sin comentarios”.*

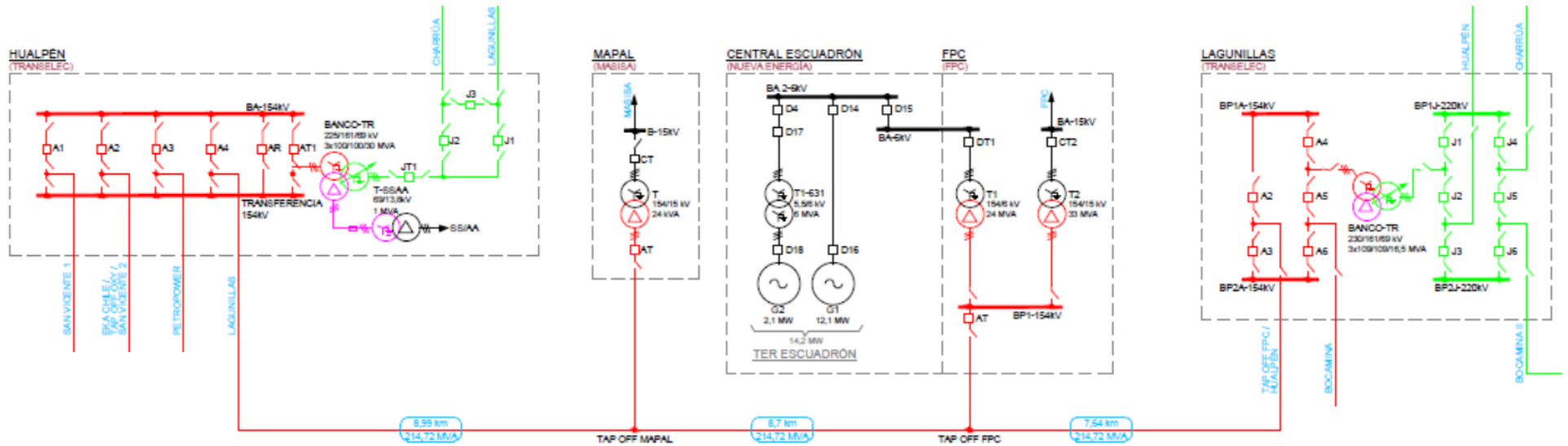
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Eléctrica Nueva Energía S.A. indica: *”Revisión plan de lavado aisladores aumentando la frecuencia”*

La empresa Transelec S.A. indica: *”No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas”.*

La empresa Masisa S.A. indica: *”Sin comentarios”.*

### Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
14:47	Transelec S.A.	Apertura automática del interruptor 52A4 de S/E Hualpén, y de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas, asociados a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, por operación de sus protecciones de distancia residual 21N, ante falla en la fase "A" en la estructura N°31A de la línea, originada por contaminación de aisladores.
14:47	Forestal y Papelera Concepción S.A.	Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E FPC, por actuación de la protección de sobretensión residual, 59N.
14:47	Eléctrica Nueva Energía S.A.	Salida de servicio intempestiva de Central Escuadrón.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A., Transelec S.A. y lo observado en el SCADA del Coordinador.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/04/2021	Transelec S.A.	16:02	Se logra contactar a ENESA, quienes confirman que tienen abierto su interruptor de cabecera.
20/04/2021	STS S.A.	16:35	Apertura de 52CT de S/E Mapal.
20/04/2021	STS S.A.	16:36	Apertura de 52AT de S/E Mapal.
20/04/2021	Transelec S.A.	16:40	Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que se realizó el recorrido de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, en los puntos indicados por la localización de falla de los sistemas de protecciones, sin encontrar la causa aparente de la falla.
20/04/2021	Transelec S.A.	16:43	Transelec recibe autorización del Coordinador Eléctrico Nacional para realizar una reconexión manual de prueba de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
20/04/2021	Transelec S.A.	16:44	Cierre del interruptor 52A4 de S/E Hualpén, y de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas, quedando en servicio a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas.
20/04/2021	Transelec S.A.	16:50	Transelec informa a STS que se encuentra normalizado el servicio de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
20/04/2021	Transelec S.A.	16:52	Transelec informa a Eléctrica Nueva Energía S.A. que se encuentra normalizado el servicio de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
20/04/2021	STS S.A.	16:59	Cierre manual del interruptor 52AT de S/E FPC, recuperandos los consumos asociados a la S/E Mapal.
20/04/2021	STS S.A.	17:00	Cierre manual del interruptor 52CT de S/E FPC, recuperandos los consumos asociados a la S/E Mapal.
20/04/2021	Transelec S.A.	17:38	Eléctrica Nueva Energía S.A. informa a Transelec que en sus instalaciones hay chisporroteos en los aisladores de la estructura N°31A.
20/04/2021	Transelec S.A.	18:00	Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que Eléctrica Nueva Energía S.A. solicita desconectar la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, para atender una falla en sus instalaciones.
20/04/2021	Transelec S.A.	19:52	Desconexión de curso forzoso de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas a solicitud de Eléctrica Nueva Energía S.A., para realizar la atención de la falla en sus instalaciones.



Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/04/2021	Transelec S.A.	23:48	Cierre manual del interruptor 52A4 de S/E Hualpén, y de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas, quedando en servicio la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, una vez culminados los trabajos de la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A. por atención de la falla en sus instalaciones.
20/04/2021	Forestal y Papelera Concepción S.A.	23:50	Cierre manual del interruptor 52A1 de S/E FPC, recuperando los consumos asociados a la S/E FPC.
21/04/2021	Eléctrica Nueva Energía S.A.	14:00	Unidad 1 de Central TER Escuadrón sincronizada.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Eléctrica Nueva Energía S.A., Transelec S.A. y lo observado en el SCADA del Coordinador.

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

El origen de la falla en el tramo Tap FPC - Lagunillas 154 kV de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, se debió a un cortocircuito en la fase "A" provocado por la pérdida de aislamiento producto de contaminación de aislador de esta fase en la estructura N°31A, según lo informado por Transelec S.A., originando la apertura automática de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas y 52A4 de S/E Hualpén, por operación de sus protecciones de distancia residual 21N en primera zona.

Adicionalmente, para este evento también se presentó la apertura automática del interruptor 52 A1 de S/E FPC, por actuación de su protección de sobretensión residual (función 59N).

### **Ajuste de los sistemas de protecciones**

En S/E Hualpén, el paño A4, asociado a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, cuenta con dos sistemas de protecciones, N°1: Micom P444 y N°2: Micom P437, ambos con elementos de distancia de fase y residual (21/21N) y con elementos de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). En S/E Lagunillas, los paños A3 y A2, correspondientes al extremo Lagunillas de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, cuentan también con dos sistemas de protecciones, N°1: Micom P444 y N°2: Micom P437, ambos con elementos de distancia de fase y residual (21/21N) y con elementos de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

El detalle de los ajustes se puede ver en Anexo 6.

En relación con el paño A1 de S/E FPC, asociado a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, la empresa Forestal y Papelera Concepción S.A. no informó las protecciones asociadas al paño, y en la Plataforma Infotécnica del Coordinador no existe cargada ninguna característica y ajustes de estas protecciones. Se comenta que en la mencionada plataforma el paño A1 es de propiedad de Transelec S.A. por lo que se consultará a esta empresa la propiedad de las protecciones y del paño en cuestión.

En S/E Mapal, el paño AT, asociado al transformador N°1 de 154/15 kV de esta S/E, cuenta con dos sistemas de protecciones, sistema 1: diferencial de transformador (87T) y sistema 2: con elementos de sobrecorriente de fase y residual (51/51N), sin embargo, no existe cargada en la Plataforma Infotécnica del Coordinador ninguna característica y ajustes de estas protecciones.

## Análisis de la operación de los sistemas de protecciones del interruptor 52A4 de S/E Hualpén

- Registro oscilográfico sistema N°1, relé MICOM P444 asociado al paño A4 de S/E Hualpén:

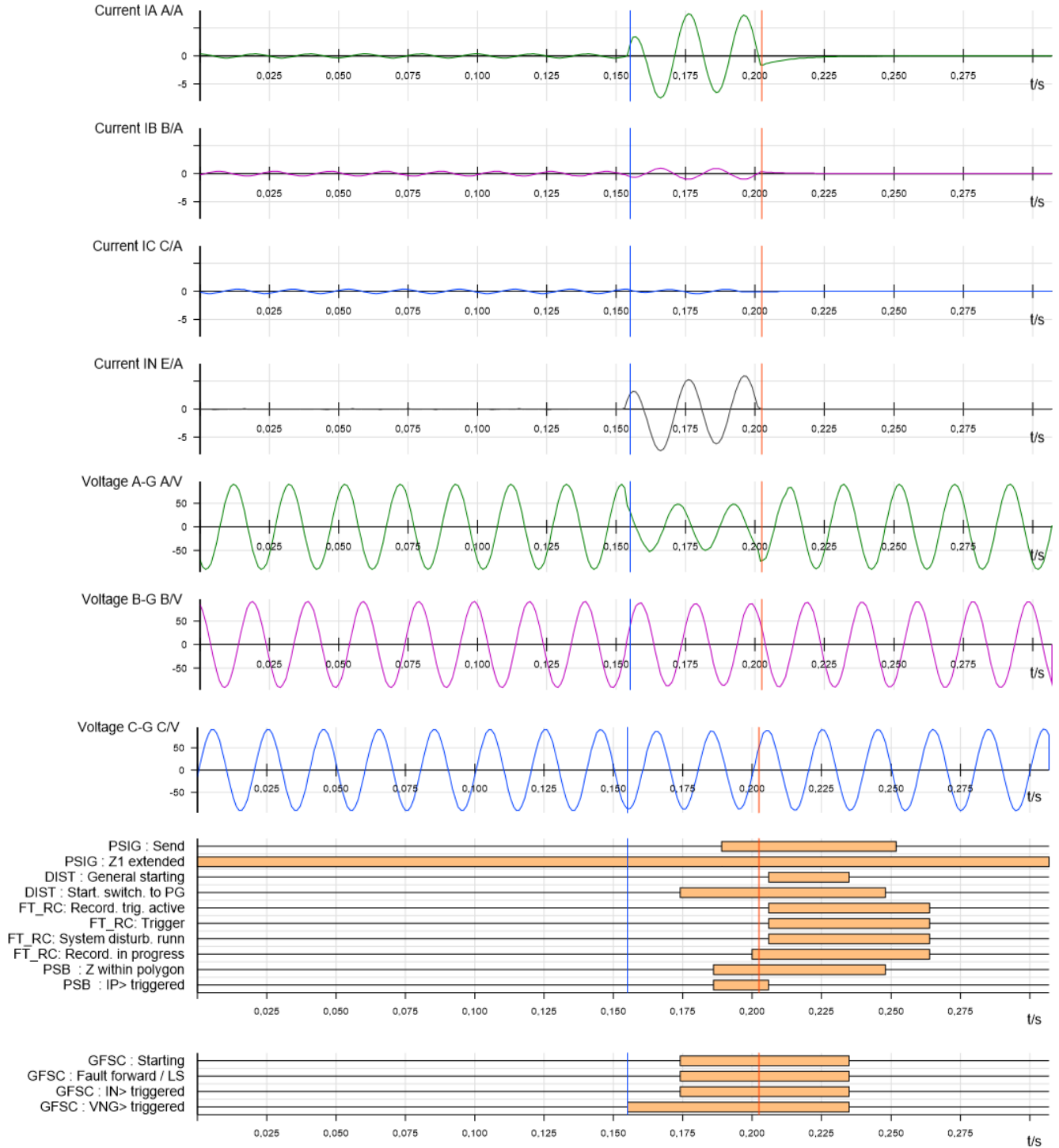
Según la información proporcionada por la empresa Transelec S.A., esta protección no generó registro oscilográfico debido a un error detectado en la lógica del relé.

- Registro de eventos sistema N°1, relé MICOM P444 asociado al paño A4 de S/E Hualpén:

Parámetro	Valor
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	3P Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.797	DEF Sig. Send OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.797	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.792	DIST Sig. Send OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.789	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	Any Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	DEF Fwd OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	IN>1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	I> Start Any A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	I>1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip B OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Fwd OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	Z2 OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DEF Start A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Start A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	Dist Start N OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.774	Z1 OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.774	Z2 ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.754	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.748	DEF Sig. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.746	DEF Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.746	DEF Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Z1 ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Sig. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	3P Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	DIST Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	DIST Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	I>1 Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	I> Start Any A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	Any Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	IN>1 Start ON

En el registro anterior, se observa el arranque, medición de una falla monofásica hacia delante en la fase "A" (DIST fwd ON y DIST Start N ON) y el disparo de la protección de distancia residual en zona 1 (DIST Trip A ON y Z1 ON).

- Registro oscilográfico sistema N°2, relé MICOM P437 asociado al paño A4 de S/E Hualpén:



En el registro anterior se observa una falla a tierra en la fase "A", con una duración de 2,5 ciclos. En los canales digitales se observa la activación de la señal "GFSC: VNG>triggered", según lo informado por Transelec S.A. Una vez transcurridos 33 ms desde el inicio de la corriente de falla, el relé verifica la apertura del interruptor 52A4 de S/E Hualpén, debido a la orden de desenganche enviada por el sistema paralelo, el cual tuvo una operación más rápida, dejando a este relé sin enviar señal de trip al interruptor.

- Registro de eventos sistema N°2, relé MICOM P437 asociado al paño A4 de S/E Hualpén:

```

Created by      : Easergy Studio V9.2.1(build 20.10.14.1)
Creation date   : 2021.04.20, 16:21
File Name      : OPR 2021-04-20 16.19.43.log
File comment   :

Device         : PX 437-611
F-number      : 2.120616.5
PC Interface   : COM7 / 115200 / addr=1

Location      :
Device ID     : 0
Substation ID : 0
Feeder ID    : 0

No. events    : 100
Last Event Date : 2021.04.20
Last Event Time : 18:47:14.843
Synchronized   : No

```

-----

List of events

Line	Date	Time	xxx.yyy	Description	Value
74	2021.04.20	18:47:14.734	039.089	GFSC VNG> triggered	Yes
75	2021.04.20	18:47:14.753	039.088	GFSC IN> triggered	Yes
76	2021.04.20	18:47:14.766	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	No
77	2021.04.20	18:47:14.766	036.089	FT_RC Trigger EXT	Yes
78	2021.04.20	18:47:14.768	042.038	LOGIC Output 4	Yes
79	2021.04.20	18:47:14.779	035.000	FT_RC Record. in progress	Yes
80	2021.04.20	18:47:14.785	002.002	FT_RC Record. trig. active	Yes
81	2021.04.20	18:47:14.785	037.076	FT_RC Trigger	Yes
82	2021.04.20	18:47:14.812	031.028	MAIN CB open 3p EXT	Yes
83	2021.04.20	18:47:14.812	031.035	MAIN CB closed A	No
84	2021.04.20	18:47:14.812	031.036	MAIN CB closed B	No
85	2021.04.20	18:47:14.812	031.037	MAIN CB closed C	No
86	2021.04.20	18:47:14.812	031.039	MAIN CB open >=1p	Yes
87	2021.04.20	18:47:14.812	031.042	MAIN CB closed 3p	No
88	2021.04.20	18:47:14.814	042.032	LOGIC Output 1	No
89	2021.04.20	18:47:14.814	039.088	GFSC IN> triggered	No
90	2021.04.20	18:47:14.814	039.089	GFSC VNG> triggered	No
91	2021.04.20	18:47:14.829	031.032	MAIN CB open A	Yes
92	2021.04.20	18:47:14.829	031.033	MAIN CB open B	Yes
93	2021.04.20	18:47:14.829	031.034	MAIN CB open C	Yes
94	2021.04.20	18:47:14.829	031.038	MAIN CB closed >= 1p	No
95	2021.04.20	18:47:14.829	031.040	MAIN CB open 3p	Yes
96	2021.04.20	18:47:14.830	042.038	LOGIC Output 4	No
97	2021.04.20	18:47:14.833	036.089	FT_RC Trigger EXT	No
98	2021.04.20	18:47:14.843	002.002	FT_RC Record. trig. active	No
99	2021.04.20	18:47:14.843	037.076	FT_RC Trigger	No
100	2021.04.20	18:47:14.843	035.000	FT_RC Record. in progress	No

-----



```

Created by          Easergy Studio V9.2.1(build 20.10.14.1)
Output date        2021.04.20
Fault records file (SFD format)
File comment
Device designation P437
Version           611
F-number          2.120616.5
Location
Device ID         0
Substation ID     0
Fault No.         6011
System disturbance No. 5982
Fault date        20.04.21
Fault time        18:47:14.579
synchronized      Yes
Reference time for tRel(s) Recording start time

```

Fault signals

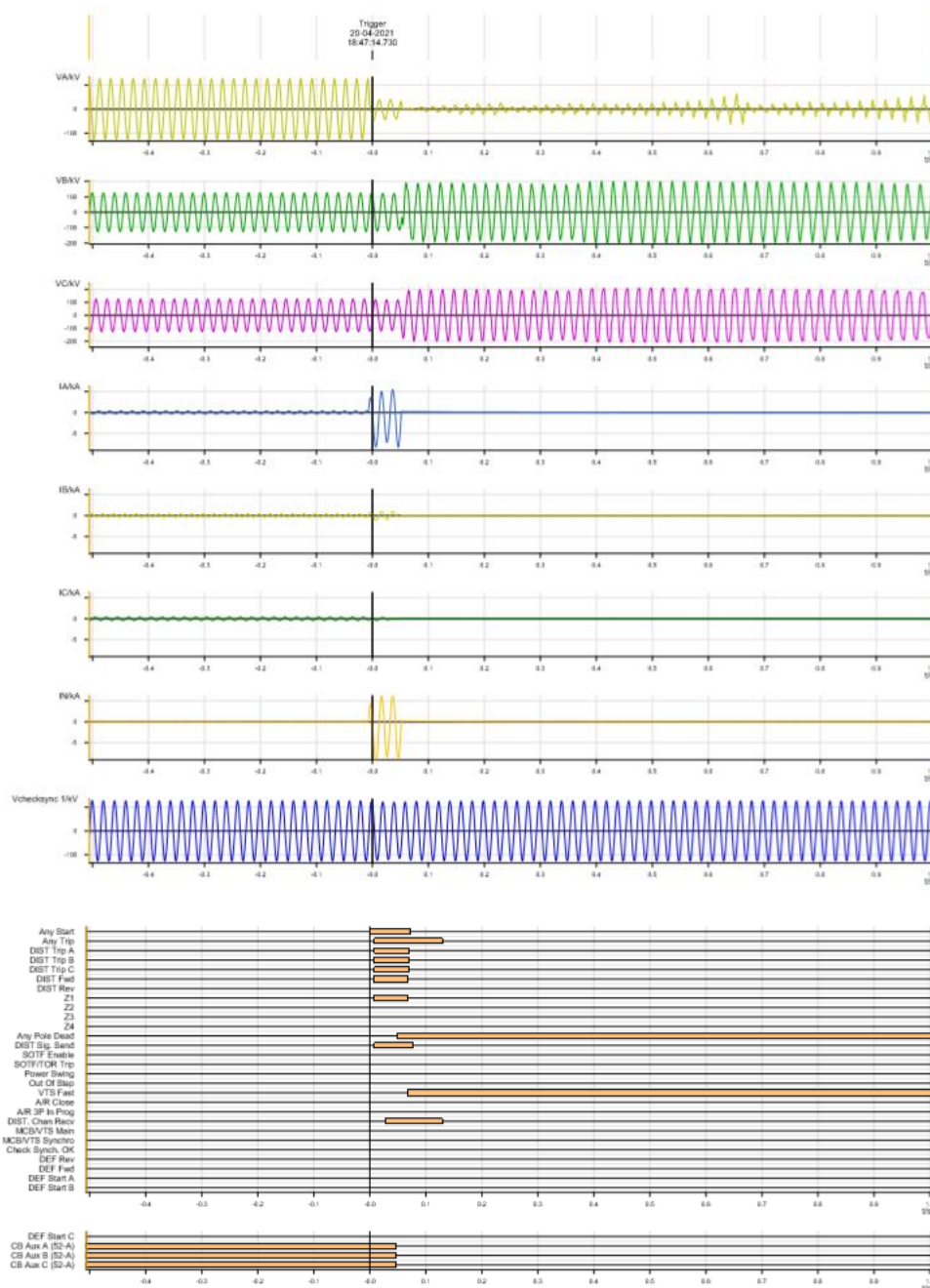
tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
18:47:14.579	0.000	036.051 MAIN CB closed 3p EXT	Present
18:47:14.579	0.000	036.090 PSS PS 1 active	Present
18:47:14.579	0.000	035.075 PSIG Z1 extended	Present
18:47:14.579	0.000	042.032 LOGIC Output 1	Present
18:47:14.579	0.000	042.044 LOGIC Output 7	Present
18:47:14.579	0.000	015.008 PSIG Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	023.070 GSCSG Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.093 BUOC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.094 MCMON Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.095 PSB Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	034.046 LOGIC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	038.048 MCMON Meas. voltage o.k.	Present
18:47:14.579	0.000	002.067 DIST Zone 1,ze starting	Present
18:47:14.579	0.000	036.104 DIST Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	036.065 DIST Zone extension	Present
18:47:14.579	0.000	001.094 DIST Zone 1 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.095 DIST Zone 2 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.096 DIST Zone 3 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.097 DIST Zone 4 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.098 DIST Zone 5 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.099 DIST Zone 6 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.100 DIST Zone 7 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.101 DIST Zone 8 starting	Present
18:47:14.579	0.000	038.094 GFSC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	034.075 LOGIC 1 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.076 LOGIC 2 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.077 LOGIC 3 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.078 LOGIC 4 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.079 LOGIC 5 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.080 LOGIC 6 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.081 LOGIC 7 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.082 LOGIC 8 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	031.035 MAIN CB closed A	Present
18:47:14.579	0.000	031.036 MAIN CB closed B	Present
18:47:14.579	0.000	031.037 MAIN CB closed C	Present
18:47:14.579	0.000	031.038 MAIN CB closed >= 1p	Present
18:47:14.579	0.000	031.042 MAIN CB closed 3p	Present
18:47:14.734	0.155	039.089 GFSC VNG> triggered	Start
18:47:14.753	0.174	040.052 DIST Start. switch. to PG	Start
18:47:14.753	0.174	038.096 GFSC Starting	Start
18:47:14.753	0.174	039.090 GFSC Fault forward / LS	Start
18:47:14.753	0.174	039.088 GFSC IN> triggered	Start
18:47:14.753	0.174	043.059 GSCSG Send signal	Start
18:47:14.753	0.174	043.063 GSCSG Tripping time elaps.	Start
18:47:14.753	0.174	043.061 GFSC Direct.determ.enabl.	Start
18:47:14.765	0.186	036.024 PSB Z within polygon	Start
18:47:14.765	0.186	036.012 PSB IP> triggered	Start

En el registro anterior se observa la recepción de la señal "GFSC: VNG>triggered", el arranque y medición de la protección de distancia residual de la línea de en zona 1 para una falla hacia delante

(DIST Zone 1, ze starting).

### **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas**

- Registro oscilográfico sistema N°1, relé MICOM P444 asociado al paño A2 y A3 de S/E Lagunillas:



En el registro anterior se observa una falla a tierra en la fase "A", con una duración de 3 ciclos. En los canales digitales se observa el arranque y medición de la protección de distancia de la línea en zona 1, seguido del disparo de esta protección "DIST Trip A, B y C", y 40 mseg después se observa la apertura de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas.

- Registro de eventos sistema N°1, relé MICOM P444 asociado al paño A2 y A3 de S/E Lagunillas:

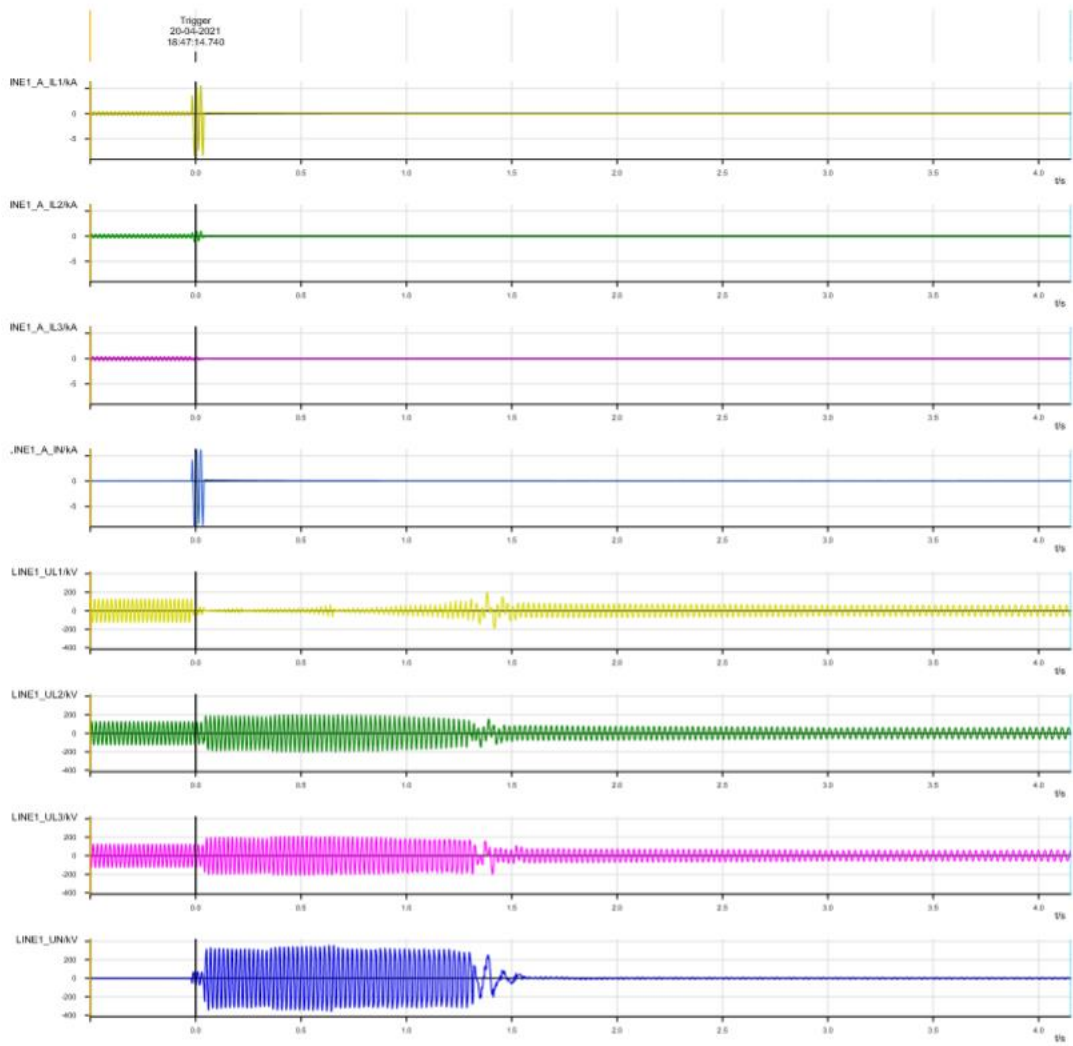
Parámetro	Valor
Tuesday 20 April 2021 20:44:26.780	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.826	SOTF Enable OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.337	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.330	Any Pole Dead OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.328	CB Aux B OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.328	All Pole Dead OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.327	CB Aux C OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.327	CB Aux A OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.323	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.322	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.300	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.293	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.220	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.467	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.450	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.427	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.347	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:43:49.653	Check Synch. OK OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:24.766	SOTF Enable ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:24.766	TOR Enable OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:20.938	Check Synch. OK ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:15.585	Fault Recorded
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.976	TOR Enable ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.903	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip B OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	DIST URB CR OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	3P Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip B OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.851	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.848	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.805	DIST Sip. Send OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.805	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>- Start Any A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	Any Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>-3 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>-1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip B OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	DIST Start A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	DIST Fwd OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	Z1 OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	Dist Start N OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.785	Logic Inputs 1

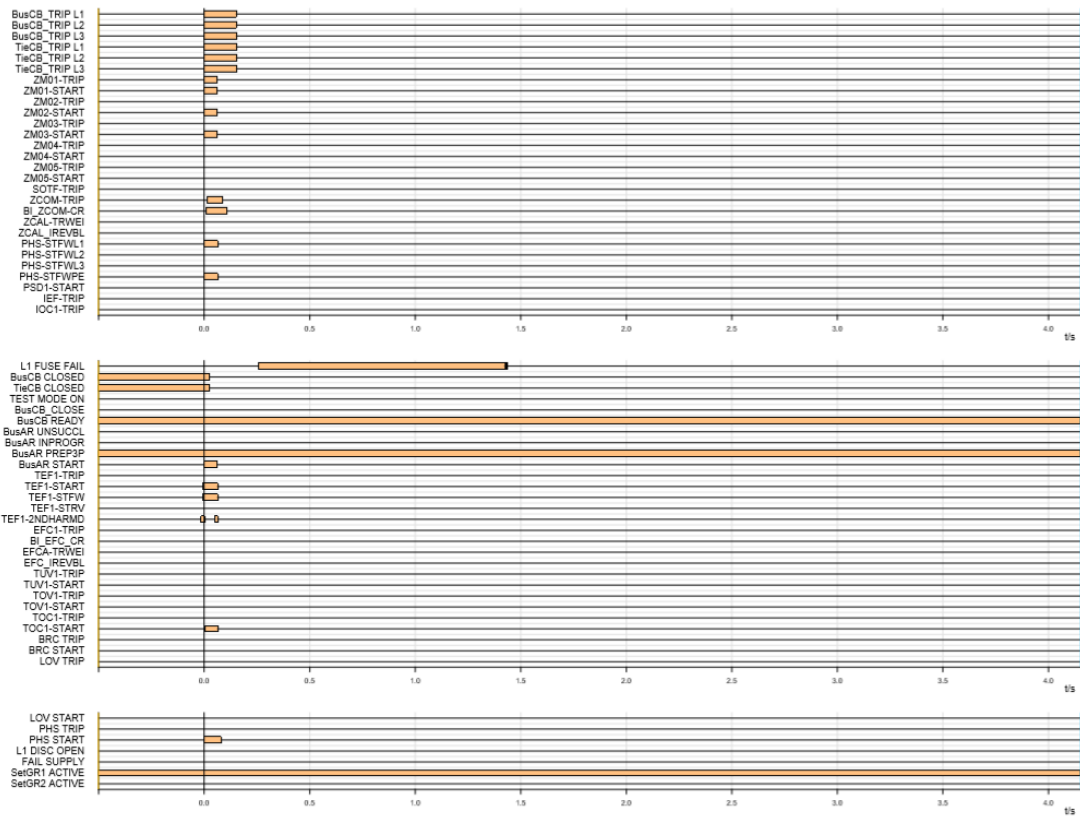
Parámetro	Valor
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.785	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	I>-1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	Any Pole Dead ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	All Pole Dead ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.768	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.758	I>-1 Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.757	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.755	DIST URB CR ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.750	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.745	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Z1 ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	I>-3 Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	I>- Start Any A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Sip. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	3P Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	Any Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	I>-1 Start ON

En el registro anterior se observa el arranque y medición de la protección de distancia residual de la línea en zona 1, para una falla en la fase "A" hacia delante (DIST START ON, DIST START N, DIST Fwd, Z1 ON), seguido del disparo de esta protección (Any TRIP A ON, 93P Trip ON ) y el envío del disparo a los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas. (CB AUX A, B y C ON).

- Registro oscilográfico sistema N°2, relé REL670 asociado al paño A2 y A3 de S/E Lagunillas:







En el registro anterior se observa una falla a tierra en la fase "A", con una duración de 3 ciclos. En los canales digitales se observa el arranque y medición de la protección de distancia de la línea en zona 1 (ZM01- START), seguido del disparo de esta protección (ZM01-TRIP) y la apertura de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas.

- Registro de eventos sistema N°2, relé REL670 asociado al paño A2 y A3 de S/E Lagunillas:

Type	Date & Time	J	Signal name	Status
P	20/04/2021 20:44:26:787		BusCB READY	On
P	20/04/2021 20:44:14:321		BusCB CLOSED	On
P	20/04/2021 20:44:14:298		BusCB READY	Off
P	20/04/2021 20:44:07:449		TieCB CLOSED	On
P	20/04/2021 18:47:16:176		L1 FUSE FAIL	Off
P	20/04/2021 18:47:16:173		L1 FUSE FAIL	On
P	20/04/2021 18:47:16:164		L1 FUSE FAIL	Off
P	20/04/2021 18:47:14:997		L1 FUSE FAIL	On
P	20/04/2021 18:47:14:892		BusCB_TRIP L1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892		BusCB_TRIP L2	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892		BusCB_TRIP L3	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892		TieCB_TRIP L1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892		TieCB_TRIP L2	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892		TieCB_TRIP L3	Off
P	20/04/2021 18:47:14:848		BI_ZCOM-CR	Off
P	20/04/2021 18:47:14:826		ZCOM-TRIP	Off
P	20/04/2021 18:47:14:820		PHS START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:805		PHS-STFWL1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:805		PHS-STFWPE	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803		TEF1-2NDHARM	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803		TEF1-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803		TEF1-STFW	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803		TOC1-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:800		BusAR START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799		ZM01-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799		ZM01-TRIP	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799		ZM02-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799		ZM03-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:788		TEF1-2NDHARM	On
P	20/04/2021 18:47:14:764		BusCB CLOSED	Off
P	20/04/2021 18:47:14:764		TieCB CLOSED	Off
P	20/04/2021 18:47:14:754		ZCOM-TRIP	On
P	20/04/2021 18:47:14:749		BI_ZCOM-CR	On
P	20/04/2021 18:47:14:741		TEF1-2NDHARM	Off
P	20/04/2021 18:47:14:741		TOC1-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:740		BusAR START	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		BusCB_TRIP L1	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		BusCB_TRIP L2	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		BusCB_TRIP L3	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		TieCB_TRIP L1	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		TieCB_TRIP L2	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		TieCB_TRIP L3	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		ZM01-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		ZM01-TRIP	On
P	20/04/2021 18:47:14:739		ZM02-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:736		PHS START	On
P	20/04/2021 18:47:14:736		PHS-STFWL1	On
P	20/04/2021 18:47:14:736		PHS-STFWPE	On
P	20/04/2021 18:47:14:736		ZM03-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:731		TEF1-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:731		TEF1-STFW	On
P	20/04/2021 18:47:14:723		TEF1-2NDHARM	On

En el registro anterior se observa el arranque y medición de la protección de distancia de la línea en zona 1 (PHS- START, ZM01-START), seguido del disparo de esta protección (ZM01-TRIP) y el envío del disparo a los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas. (BUS TRIP L1, L2 y L3).

### **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones del interruptor 52AT de S/E Mapal**

La empresa Masisa S.A. no remitió registros oscilográficos o de eventos de las protecciones actuadas en la central para el evento en cuestión, sin embargo, indicó en su Informe de Falla de 5 días que no hubo actuación de protecciones para este evento.

Protección 50/51 paño AT 154 [kV] ABB-MMCO:



De acuerdo con registro anterior, se evidencia que durante el evento de operación de línea 154 [kV] Hualpén – Lagunillas, relé no genera operación de elementos de protección, tal como lo indica su luz testigo TRIP, la que se observa en estado normal.

Comportamiento de Protección 51N paño CT 15 [kV] ABB-MICRO-51/FT:



De acuerdo con registro anterior, relé no genera operación de elementos de protección, tal como lo indica su luz testigo TIME-TRIP e INSTANT TRIP, las que se observan en estado normal.

## **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones del interruptor 52A1 de S/E FPC**

La empresa Forestal y Papelera Concepción S.A. no remitió registros oscilográficos ni de eventos de las protecciones actuadas en la S/E FPC para el evento en cuestión. Solamente indicó en el Informe de Falla de 48 horas de la Central Escuadrón, que la apertura automática del interruptor 52A1 S/E FPC se debió a la actuación de la protección de sobretensión residual, 59N.

## **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones de la Central TER Escuadrón**

La empresa Eléctrica Nueva Energía S.A. no remitió registros oscilográficos ni de eventos de las protecciones actuadas en la central para el evento en cuestión.

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de abril 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de abril 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de abril 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de abril 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Eléctrica Nueva Energía S.A., Masisa S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).

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

### **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

#### **9.1 Incumplimiento Normativo**

##### Eléctrica Nueva Energía S.A.

- Fecha de entrega del informe de falla de 48 horas.
- Entrega del informe de falla de 5 días, en conformidad con lo que establece el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

##### Forestal y Papelera Concepción S.A.

- Entrega del informe de falla de 48 horas y 5 días, en conformidad con lo que establece el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

##### Masisa S.A.

- Fecha de entrega de informe de falla de 48 Horas.
- Características de las protecciones de las protecciones asociadas al paño 52AT de S/E Mapal, según la exigencia de la normativa vigente.

## 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

## 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas Eléctrica Nueva Energía S.A., Masisa S.A. y Transelec S.A., junto con el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta la operación de los sistemas de protección y control asociados a los paños A4 de S/E Hualpén, y de los paños A2 y A3 de S/E Lagunillas, asociados a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas  
Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52A4 de S/E Hualpén, y de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas, asociados a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas.
- No hay antecedentes para concluir sobre la operación de los sistemas de protección y control asociados al paño 52AT de S/E Mapal.  
No hay antecedentes suficientes para concluir sobre el modo de operación del interruptor 52AT de S/E Mapal.
- No hay antecedentes para concluir sobre la operación de los sistemas de protección y control asociados al paño 52A1 de S/E FPC.  
No hay antecedentes suficientes para concluir sobre el modo de operación del interruptor 52A1 de S/E FPC
- No hay antecedentes para concluir sobre la operación de los sistemas de protección y control asociados a la Central Escuadrón.  
No hay antecedentes suficientes para concluir sobre el modo de operación de los interruptores asociados a la Central Escuadrón.

## 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) El origen de la falla en el tramo Tap FPC - FPC 154 kV perteneciente a la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, se debió a un cortocircuito en la fase "A" provocado por pérdida de aislamiento producto de contaminación de aislador de esta fase en la estructura N°31A, originando la apertura automática de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas y 52A4 de S/E Hualpén, por operación de sus protecciones de distancia residual 21N en primera zona.

Adicionalmente, para este evento también se presentó la apertura automática del interruptor 52A1 de S/E FPC, por actuación de su protección de sobretensión residual (función 59N).

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 154 kV Hualpén - Lagunillas.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de abril de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa Transelec S.A.:

- Confirmar realización de la acción correctiva de corto plazo indicada en su informe de falla de 48 horas: ".../... respecto al relé de protección MiCOM P444 del paño A4 de la S/E Hualpén, se programó un trabajo para el 04 de mayo de 2021 para normalizar los registros oscilográficos de este sistema de protección", adjuntando los respectivos antecedentes de respaldo de su ejecución.
- Confirmar o rechazar la propiedad del paño A1 de S/E FPC y de sus protecciones asociadas, debido a que según la plataforma de Infotécnica el paño es de su propiedad.

Se solicitará a la empresa Forestal y Papelera Concepción S.A

- Informe de falla de 48 horas y 5 días, en conformidad con lo que establece el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), y en virtud de las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla, instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019.

Se solicitará a la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A.

- Informe de falla de 5 días, en conformidad con lo que establece el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), y en virtud de las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla, instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Forestal y Papelera Concepción S.A:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en específico los mantenimientos realizados durante un periodo de 24 meses en la instalación fallada.
- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en específico

asociado a la clasificación de la falla (antecedentes fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla, Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación y N° de reiteración de la causa en la instalación).

- Detalle de los montos de consumos afectados y energía no suministrada (ENS) en la S/E FPC. En particular, se deberá incluir para cada alimentador afectado: nombre y paño del alimentador, comuna(s) del alimentador, pérdida de consumo del alimentador, horarios de desconexión y normalización del alimentador.
- Cronología de eventos y acciones orientadas a la reposición de servicio y normalización de las instalaciones de su representada (apertura y/o cierre de interruptores, desconectores, recuperación de consumos con generación interna, etc.).
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en esta falla.
- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones asociadas a S/E FPC, que además permitan visualizar la estampa de tiempo de los equipos. En caso de regularización de la configuración de sus registros, el envío de un cronograma para su ejecución.
- Análisis del comportamiento de las protecciones operadas en función de sus registros y ajustes.
- Confirmar o rechazar la propiedad del paño A1 de la S/E FPC y de sus protecciones asociadas, debido a que según la plataforma de Infotécnica el paño es de su propiedad.

#### Eléctrica Nueva Energía S.A.:

- Cronología de eventos y acciones orientadas a la reposición de servicio y normalización de las instalaciones de su representada (apertura y/o cierre de interruptores, desconectores, recuperación de consumos con generación interna, etc.).
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en esta falla.
- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones asociadas a la unidad 1 de la Central Escuadrón, que además permitan visualizar la estampa de tiempo de los equipos. En caso de regularización de la configuración de sus registros, el envío de un cronograma para su ejecución.
- Análisis del comportamiento de las protecciones operadas en función de sus registros y ajustes.

#### Eléctrica Masisa S.A.:

- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociado al paño AT de S/E Mapal, así como la regularización o ingreso de los sistemas de protecciones y ajustes en la Plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Plan de acción para reemplazar las protecciones asociadas al paño 52AT de S/E Mapal, a fin de que permitan la generación de registros de oscilográficos y de eventos de las protecciones asociadas al interruptor 52AT de S/E Mapal, según la exigencia de la normativa vigente.
- Análisis del comportamiento de las protecciones operadas en función de sus registros y ajustes.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de abril de 2021







COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	42	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	453	446	446	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	461	10.817
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

CUMPEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
LICAN	8	5	5	5	5	5	5	5	10	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	12	8	8	8	8	273
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	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	10	10	247
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	17	17	0	0	169
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	126
PULELFU	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	49
CAPULLO	1	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	3	1	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	60
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
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	1	12
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	7
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58

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
<b>Total</b>	<b>451</b>	<b>487</b>	<b>543</b>	<b>623</b>	<b>706</b>	<b>789</b>	<b>839</b>	<b>865</b>	<b>879</b>	<b>959</b>	<b>1082</b>	<b>1196</b>	<b>1263</b>	<b>1277</b>	<b>1241</b>	<b>1190</b>	<b>1164</b>	<b>1049</b>	<b>923</b>	<b>835</b>	<b>744</b>	<b>648</b>	<b>585</b>	<b>554</b>	<b>20.890</b>
PE-SIERRAGORDA	23	30	33	37	44	54	60	50	29	14	17	33	49	62	70	74	76	69	47	19	5	11	28	48	979
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	6	6	7	8	9	11	10	6	4	10	31	50	60	65	65	66	61	47	26	12	5	3	5	576
PE-TALTAL	92	94	96	97	97	98	98	98	98	98	98	98	96	88	69	50	51	66	80	91	97	98	98	97	2142
PE-SARCO	7	7	8	13	22	32	39	40	17	17	17	17	17	17	17	45	32	23	14	7	4	3	3	3	434
PE-CABOLEONES-1	8	9	11	13	19	28	35	40	47	61	78	92	99	100	98	91	79	67	55	41	26	15	9	4	1124
PE-CABOLEONES-2	3	4	5	7	11	17	22	23	24	34	50	66	75	77	71	58	42	32	25	18	12	9	6	2	692
PE-CABOLEONES-3	3	4	6	7	11	15	21	29	33	37	40	43	49	54	55	56	54	48	40	33	27	24	22	20	729
PE-SANJUAN	10	11	14	18	24	33	43	53	65	81	105	130	139	138	124	101	74	50	32	22	11	7	6	11	1300
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	5	4	3	3	2	1	0	0	37
PE-ELARRAYAN	15	16	18	21	23	26	29	34	43	52	59	62	64	62	55	47	37	26	27	26	16	11	7	4	782
PE-TALINAYPONIENTE	17	18	20	24	29	33	33	34	36	38	41	42	42	41	40	38	34	27	22	23	25	20	13	8	696
PE-TALINAYORIENTE	17	17	19	23	29	35	38	39	45	54	62	68	69	68	66	62	54	42	30	31	37	32	21	13	970
PE-PUNTASIERRA	35	38	43	49	54	58	59	62	67	72	75	77	76	74	71	69	63	52	40	38	37	28	18	12	1265
PE-LOSCURUROS	22	22	25	35	48	53	53	58	68	79	90	92	92	92	92	86	69	55	58	61	54	46	40	40	1481
PE-MONTEREDONDO	14	15	16	18	20	22	23	25	27	30	32	34	34	34	34	33	30	25	20	18	17	15	12	9	556
PE-PUNTA PALMERAS	17	17	18	20	22	24	27	31	35	37	39	40	40	41	41	40	35	26	18	16	17	13	9	7	629
PE-CANELA	5	5	5	6	6	7	8	10	12	13	14	15	15	15	15	15	12	8	6	6	6	5	3	2	212
PE-CANELA-2	10	12	13	13	13	14	18	26	35	42	46	49	50	51	51	49	42	31	22	20	19	13	7	4	648
PE-TOTAL	10	12	14	16	14	15	18	19	22	27	32	36	37	37	34	33	30	27	23	20	16	11	9	7	520
PE-UCUQUER-2	3	3	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	7	8	7	7	7	7	5	4	4	5	4	4	125

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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		262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención		6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	42	
Costos Totales [kUSD]		267	251	247	220	217	234	236	228	193	182	185	180	172	176	167	176	220	275	282	284	278	281	277	269	5.496
Costo Marginal Quillota 220 kv		73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]		220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]		454	453	453	453	453	453	453	446	446	446	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	10.817	
Demanda Total [MWh]		7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
Generación Total [MWh]		8666	8377	8164	8142	8092	8191	8398	8588	9181	9627	9817	9978	9965	10049	10032	9968	9841	9655	9792	10078	9883	9634	9335	9022	222.473

PE-UCUQUER	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	85
PE-LASPENAS	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	63
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	7	7	7	6	6	6	7	6	6	6	86
PE-NEGRETE	9	9	8	7	7	8	9	10	9	8	8	7	6	6	7	6	8	8	9	10	10	10	9	195	
PE-CUEL	5	6	8	10	12	14	13	10	7	7	6	6	6	8	11	15	18	19	19	15	12	11	10	253	
PE-RENAICO	21	21	24	27	27	25	21	18	18	19	20	20	19	19	20	22	28	32	34	36	34	29	26	23	582
PE-SANGABRIEL	49	52	62	68	63	60	54	43	40	43	46	45	40	40	46	59	83	100	108	113	101	88	86	85	1570
PE-LAFLOR	4	4	5	6	6	5	3	3	3	4	4	5	5	6	7	10	12	13	13	12	10	8	6	158	
PE-TOLPANSUR	21	21	26	31	33	29	23	18	18	17	17	15	14	14	18	29	39	43	45	43	38	32	28	627	
PE-ELNOGAL	1	2	0	1	2	2	1	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	20	
PE-LOSBUENOSAIRES	5	6	7	8	10	11	11	8	6	6	6	5	5	5	6	8	12	14	15	15	14	12	11	10	214
PE-LAESPERANZA	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	5	5	4	4	4	75	
PE-LEBU-3	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	41	
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	47	
PE-RAKI	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	70	
PE-ELARREBOL	1	1	1	3	2	3	6	6	3	4	5	3	3	2	4	3	3	4	4	4	4	4	5	3	77
PE-AURORA	7	9	12	16	20	25	28	29	27	22	19	17	14	11	8	8	9	12	12	11	12	17	25	30	399
PE-SANPEDRO	0	0	1	1	3	4	6	7	6	7	7	7	7	7	7	8	7	5	5	5	6	6	7	7	125
PE-SANPEDRO-2	1	1	1	2	5	8	10	11	11	11	12	14	15	14	12	13	13	14	14	12	14	17	18	19	262

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	61	543	1566	2138	2414	2581	2666	2677	2595	2379	1757	631	31	5	0	0	0	0	22.042
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	2	7	12	13	13	13	13	13	13	13	10	4	0	0	0	0	0	0	125
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
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	1	5	13	18	21	23	24	22	19	15	9	3	0	0	0	0	0	0	174
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	4	22	49	64	69	70	70	70	70	63	42	14	2	0	0	0	0	0	608
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	79
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	47	86	112	126	130	128	119	102	73	32	4	0	0	0	0	0	970
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	70	81	82	82	80	80	77	76	71	21	8	5	0	0	0	0	740
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	74	81	85	80	82	85	83	83	78	44	2	0	0	0	0	0	799
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	18	31	40	45	48	47	42	33	20	7	0	0	0	0	0	0	336
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	0	0	0	0	0	0	77
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	23	56	73	75	74	73	74	74	72	58	26	3	0	0	0	0	0	682
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	9	7	2	0	0	0	0	0	0	77
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	12	24	26	25	25	25	24	24	23	19	9	1	0	0	0	0	0	238
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	9	18	19	19	19	18	18	18	17	14	7	0	0	0	0	0	0	176
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	4	26	51	53	51	51	50	50	51	51	42	17	0	0	0	0	0	0	497
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	7	39	78	88	90	90	89	89	87	80	58	21	1	0	0	0	0	0	816
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	0	73
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	36	77	85	84	84	83	83	83	79	59	19	0	0	0	0	0	0	778
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	6	43	94	102	100	96	90	83	83	80	65	29	2	0	0	0	0	0	873
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	14	32	41	41	41	41	41	41	38	27	10	0	0	0	0	0	0	369
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	8	15	17	16	16	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	0	0	147
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	10	32	45	46	44	44	44	44	44	36	14	0	0	0	0	0	0	404

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	42
<b>Costos Totales [KUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	453	446	446	437	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	10.817
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	15	31	38	39	39	39	39	39	36	25	8	0	0	0	0	0	0	351
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	8	10	10	10	10	10	10	9	6	2	0	0	0	0	0	0	89
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	31	44	46	47	47	48	48	47	34	11	0	0	0	0	0	0	416
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	19	51	72	77	77	77	78	78	72	46	12	0	0	0	0	0	0	662
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	21	28	34	37	38	38	39	38	34	16	1	0	0	0	0	0	325
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	17	83	102	104	101	101	102	103	105	95	39	0	0	0	0	0	0	950
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	18	33	40	43	43	43	44	42	27	7	0	0	0	0	0	0	345
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	16	21	23	23	23	24	21	13	4	0	0	0	0	0	0	178
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	6	14	17	17	16	16	20	32	39	34	15	1	0	0	0	0	0	227
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	15	17	17	17	16	13	7	2	0	0	0	0	0	0	124
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	12	33	49	54	55	56	56	58	55	36	10	0	0	0	0	0	0	476
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	4	30	68	81	85	84	83	86	90	88	62	19	1	0	0	0	0	0	780
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	17	42	51	53	53	54	58	62	58	40	13	0	0	0	0	0	0	503
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	22	26	27	28	28	29	28	18	5	0	0	0	0	0	0	228
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	7	32	38	38	37	37	37	37	38	38	35	14	0	0	0	0	0	351
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	65
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLARI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAESTANCIA	0	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-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	1	8	21	29	34	38	42	41	38	27	12	3	0	0	0	0	0	0	294
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	59
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	51
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	75
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	0	73
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	2	18	57	104	145	174	184	174	148	107	55	14	0	0	0	0	0	0	1181
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	1	9	33	60	73	77	77	78	79	71	44	12	0	0	0	0	0	0	614
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	14	20	24	26	25	21	16	10	3	0	0	0	0	0	0	166
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	42	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	453	446	446	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	10.817	
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ILLAPEL-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
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	21	23	22	16	10	4	1	0	0	0	0	0	131
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	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-TREBALSOLAR	0	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	4	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	41
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	46
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	0	42
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	446	446	446	437	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	10.817
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	26	49	67	76	75	66	51	30	11	2	0	0	0	0	0	0	462
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RODEO	0	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-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	42
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	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	34
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	37
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	5	3	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-QUINANTU	0	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-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	49
PFV-SANTAAMELIA	0	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	37



























COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	5.454
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	42	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	73,0	69,8	69,7	69,6	69,1	69,2	63,9	60,1	59,3	51,5	51,6	12,2	45,6	48,3	49,0	12,7	51,7	82,8	82,5	84,4	84,4	84,3	73,9	73,7	62,18
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	6.792
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	446	446	446	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	461	10.817
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	204.864
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	340	340	340	340	340	340	340	350	350	350	350	350	350	350	350	8330
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
LAUTARO-2_BL1_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	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	97
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	1	3	0	1	0	0	0	0	0	30
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	15	7	0	0	5	15	0	9	10	1	10	9	9	1	9	1	2	0	0	0	0	0	0	0	103
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	15	9	15	15	11	6	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	7	15	8	4	4	313	
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	
<b>Total</b>	<b>886</b>	<b>830</b>	<b>662</b>	<b>660</b>	<b>641</b>	<b>638</b>	<b>659</b>	<b>553</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>652</b>	<b>636</b>	<b>602</b>	<b>643</b>	<b>662</b>	<b>622</b>	<b>663</b>	<b>785</b>	<b>1168</b>	<b>1588</b>	<b>1529</b>	<b>1258</b>	<b>1046</b>	<b>936</b>	<b>19.531</b>	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	58
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	40	75	0	0	0	0	176
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	45
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	75	0	0	0	190
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	0
CIPRESES-1	0	0	5	10	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	12	12	12	12	12	12	109
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de abril 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	262	249	247	220	217	234	236	228	191	182	184	180	172	176	167	176	211	254	280	284	278	281	277	269	<b>5.454</b>
Costos Encendido/Detención	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	20	2	0	1	0	0	0	<b>42</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>267</b>	<b>251</b>	<b>247</b>	<b>220</b>	<b>217</b>	<b>234</b>	<b>236</b>	<b>228</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>185</b>	<b>180</b>	<b>172</b>	<b>176</b>	<b>167</b>	<b>176</b>	<b>220</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>284</b>	<b>278</b>	<b>281</b>	<b>277</b>	<b>269</b>	<b>5.496</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>73,0</b>	<b>69,8</b>	<b>69,7</b>	<b>69,6</b>	<b>69,1</b>	<b>69,2</b>	<b>63,9</b>	<b>60,1</b>	<b>59,3</b>	<b>51,5</b>	<b>51,6</b>	<b>12,2</b>	<b>45,6</b>	<b>48,3</b>	<b>49,0</b>	<b>12,7</b>	<b>51,7</b>	<b>82,8</b>	<b>82,5</b>	<b>84,4</b>	<b>84,4</b>	<b>84,3</b>	<b>73,9</b>	<b>73,7</b>	<b>62,18</b>
Pérdidas [MWh]	220	215	212	212	211	218	216	220	280	324	365	455	381	396	388	414	304	256	258	266	258	252	240	231	<b>6.792</b>
Consumos Propios [MWh]	454	453	453	453	453	453	453	446	446	446	437	437	437	437	437	446	461	463	463	462	461	461	461	461	<b>10.817</b>
Demanda Total [MWh]	7992	7709	7498	7476	7428	7520	7729	7914	8455	8858	9015	9086	9147	9215	9207	9117	9091	8939	9072	9348	9163	8920	8634	8329	<b>204.864</b>
Generación Total [MWh]	<b>8666</b>	<b>8377</b>	<b>8164</b>	<b>8142</b>	<b>8092</b>	<b>8191</b>	<b>8398</b>	<b>8588</b>	<b>9181</b>	<b>9627</b>	<b>9817</b>	<b>9978</b>	<b>9965</b>	<b>10049</b>	<b>10032</b>	<b>9968</b>	<b>9841</b>	<b>9655</b>	<b>9792</b>	<b>10078</b>	<b>9883</b>	<b>9634</b>	<b>9335</b>	<b>9022</b>	<b>222.473</b>

CIPRESSES-3	12	0	6	0	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	25	0	12	<b>116</b>	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	<b>154</b>
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	17	17	<b>100</b>
ISLA	27	23	26	26	28	26	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	50	50	58	54	47	50	50	<b>746</b>
CURILLINQUE	15	11	14	14	16	14	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	17	44	44	54	49	40	44	44	<b>494</b>
LOMAALTA	5	3	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	18	18	22	20	16	18	18	<b>177</b>
LOSHIERROS	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	<b>140</b>
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	<b>30</b>
PEHUENCHE-1	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	151	144	139	139	<b>1126</b>
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	139	139	148	139	0	0	<b>715</b>
COLBUN-1	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	<b>5484</b>
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	<b>0</b>
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	40	40	<b>700</b>
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	32	32	32	32	32	32	32	<b>517</b>
CHIBURGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	<b>96</b>
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANIGNACIO	36	36	36	36	36	36	32	6	6	6	6	6	6	6	6	17	36	36	36	36	36	36	36	36	<b>568</b>
ELTORO-1	56	10	24	24	11	17	10	37	38	0	56	0	10	0	0	0	10	66	10	48	59	10	10	22	<b>529</b>
ELTORO-2	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	40	10	10	<b>220</b>
ELTORO-3	10	10	10	10	10	10	14	10	10	10	10	25	10	48	11	29	10	10	10	10	10	10	10	10	<b>318</b>
ELTORO-4	10	33	10	10	10	10	65	10	10	10	10	10	0	10	65	10	28	10	10	10	10	10	10	10	<b>381</b>
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	<b>586</b>
ANTUCO-1	82	82	82	82	82	82	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	82	82	82	82	82	82	82	<b>1942</b>
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
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	<b>0</b>
RALCO-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	<b>0</b>
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	121	0	0	<b>340</b>
PALMUCHO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	<b>562</b>
PANGUE-1	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	52	73	59	25	25	<b>708</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ANGOSTURA-3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	<b>794</b>
CANUTILLAR-1	0	40	0	0	0	0	0	0	0	41	40	40	56	40	59	57	40	45	73	50	50	0	0	40	<b>670</b>
CANUTILLAR-2	51	0	0	0	0	0	0	0	53	40	49	74	40	59	40	40	49	40	0	50	40	51	40	0	<b>716</b>

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 20 de abril de 2021

20-04-2021

20-04-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	4.1	5.0	4.9	4.5	4.0	3.0	3.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	3.0	3.0	4.0	4.0	4.0	5.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	112.2	8.0	4.7
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.3	0.5	0.4
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.0	1.0	0.9
CAVANCHA	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34.6	1.5	1.4
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	0.9	0.3
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	29.3	1.3	1.2
PUCLARO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	0.0	2.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORINOTOS	15.7	15.1	14.3	13.9	13.9	12.9	12.9	12.7	12.4	12.4	12.2	11.9	11.9	11.9	11.9	11.4	11.4	11.4	12.2	13.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	317.5	15.7	13.2
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	10.0	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.8	9.8	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.4	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.3	9.3	231.0	10.1	9.6
BLANCO	11.0	10.4	9.9	9.7	9.5	9.2	9.1	9.0	8.8	8.6	8.5	8.3	8.2	8.3	8.1	8.1	8.4	10.4	12.7	15.1	15.3	14.7	13.4	12.3	12.3	247.0	15.3	10.3
LOSQUILOS	14.5	15.2	15.7	15.4	15.1	15.3	15.4	16.1	15.6	15.4	14.9	16.1	15.2	14.5	14.0	14.8	15.1	14.7	13.6	14.9	16.0	16.6	17.2	16.6	16.6	367.9	17.2	15.3
CHACABUQUITO	9.1	8.9	8.7	9.3	9.3	9.0	9.3	9.1	8.7	9.8	9.9	9.9	9.1	8.3	9.1	8.7	8.5	8.8	9.0	8.4	8.5	9.1	9.6	10.3	10.3	218.4	10.3	9.1
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.1	0.5	0.3
CARENA	7.2	7.3	7.4	7.4	6.7	6.6	4.9	4.4	2.9	3.3	2.1	2.1	2.1	1.7	1.6	2.3	4.8	5.6	6.1	6.3	6.8	7.0	7.6	7.6	7.6	121.8	7.6	5.1
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	64.0	64.0	63.5	56.3	56.8	55.8	55.8	53.8	53.8	53.8	53.2	53.8	53.8	53.8	50.7	50.2	53.2	54.8	54.8	58.4	57.9	60.9	64.5	64.5	64.5	1362.1	64.5	56.8
MAITENES	11.7	12.0	11.8	11.7	11.9	12.1	11.8	11.5	12.0	12.0	11.9	11.9	11.7	11.7	11.8	11.9	11.9	11.9	11.3	11.6	12.0	11.9	11.8	11.9	11.9	283.5	12.1	11.8
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.5	0.8	0.8
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.0	2.4	2.4	2.4	2.6	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	74.1	3.3	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	35.3	35.3	29.9	29.6	29.6	29.4	28.4	26.7	30.1	27.8	27.0	30.0	29.1	27.1	25.7	25.2	25.9	25.5	26.3	35.0	37.7	36.7	36.6	36.7	36.7	725.6	37.7	30.2
SAUZAL	25.3	24.5	25.5	25.1	24.5	25.8	26.5	25.6	26.5	26.1	25.5	26.9	26.7	27.0	26.7	25.7	24.3	24.5	24.6	36.2	39.1	35.7	24.6	24.7	24.7	647.6	39.1	27.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	5.1	4.3	4.9	4.8	4.4	4.9	5.2	4.7	5.1	4.9	4.8	5.1	5.1	5.2	5.1	5.0	4.3	4.7	4.2	6.9	7.6	7.5	4.3	4.7	4.7	122.7	7.6	5.1
LA-COMPANIA-II	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5
LAHIGUERA	16.3	17.4	19.2	17.9	17.2	17.5	17.2	15.8	18.9	15.6	13.9	19.3	17.5	19.3	18.2	17.5	18.7	19.2	16.0	15.4	18.1	17.0	17.3	17.3	17.3	417.7	19.3	17.4
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	54.8	54.1	11.0	0.0	0.0	0.0	1.9	10.8	33.6	51.2	49.4	1.5	0.0	0.0	0.0	26.8	61.8	35.8	0.0	0.0	414.4	61.8	17.3
ELPASO	5.0	5.9	5.3	5.0	5.5	5.1	5.3	5.3	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	6.7	6.5	7.2	7.2	6.2	10.5	14.9	14.4	13.7	6.7	6.7	149.6	14.9	6.2
SANANDRES	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.6	8.6	8.6	10.4	12.2	12.3	11.0	11.0	10.6	11.9	14.9	14.9	14.2	12.5	219.8	14.9	9.2	
CONVENTOVIEJO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.7	1.6	1.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	1.5	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	31.3	1.5	1.3
ROBLERIA	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	24.6	1.1	1.0
LIRCAY	9.3	9.3	9.5	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.6	9.1	8.6	8.5	8.4	8.4	8.4	229.2	9.9	9.6
MARIPOSAS	2.4	2.3	2.3	2.4	2.7	2.9	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	2.9	2.7	2.6	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	70.1	3.5	2.9
PROVIDENCIA	1.6	1.5	1.4	1.4	1.6	1.7	1.8	1.8	1.9	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.5	1.3	1.2	1.1	1.1	42.5	2.3	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.9	0.1	0.1
ELGALPON	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2
RIOCOLORADO	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.9	1.6	1.6
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	43.4	1.9	1.8
BUREO	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5																							



20-04-2021

20-04-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-SANJUAN	18,1	20,9	19,0	44,5	59,9	57,1	40,7	58,1	58,2	89,8	97,8	102,4	110,5	68,0	36,7	19,1	7,7	0,2	0,0	0,0	0,0	10,3	4,9	9,8	933,5	110,5	38,9		
PE-CABOLEONES	14,3	12,8	10,5	24,6	37,3	26,0	16,8	20,9	25,8	57,0	78,8	84,0	99,5	93,3	59,9	29,9	11,5	4,4	0,0	0,4	0,0	8,1	2,0	4,9	722,7	99,5	30,1		
PE-CABOLEONES-2	18,0	14,5	6,2	17,1	35,9	20,3	11,3	11,6	19,6	73,3	120,9	130,6	160,6	179,4	113,2	57,5	21,2	14,6	0,0	0,0	4,1	2,6	14,4	1046,9	179,4	43,6			
PE-CABOLEONES-3	7,5	9,6	6,9	11,0	20,1	17,7	16,7	17,6	18,8	29,8	38,4	43,2	45,7	35,8	22,1	12,6	6,5	3,2	0,0	0,0	0,3	1,9	0,1	3,4	368,9	45,7	15,4		
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,9	3,8	3,9	4,3	0,7	0,0	0,0	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	4,3	20,0	4,3	0,8	
PE-ELARRAYAN	22,8	18,9	28,5	25,7	40,3	33,7	43,5	60,3	76,5	63,1	68,6	70,9	73,4	55,2	32,1	37,9	17,5	45,1	48,3	31,5	14,6	8,4	5,4	4,2	926,4	76,5	58,6		
PE-LOSCURUROS	51,7	50,4	37,3	52,2	85,4	56,5	64,8	82,2	100,9	92,7	97,4	94,6	81,9	82,2	79,3	63,5	41,0	16,4	84,1	63,3	14,1	14,6	12,6	14,4	1433,5	100,9	39,7		
PE-TALINAYORIENTE	35,2	19,6	19,5	27,0	56,4	39,9	51,5	53,9	60,5	53,4	60,1	60,0	56,3	57,0	44,7	46,0	30,3	13,6	49,4	41,9	13,3	5,4	1,7	2,9	899,2	60,5	37,5		
PE-TALINAYPONIENTE	30,1	15,3	9,9	21,9	43,7	40,9	34,5	42,7	57,1	52,1	51,6	47,8	45,9	35,0	19,8	30,7	26,7	27,4	38,6	24,2	6,9	7,2	5,9	2,5	718,3	57,1	29,9		
PE-PUNTASIERRA	46,6	50,8	51,2	49,2	65,3	65,1	63,6	69,9	58,8	72,9	67,4	76,1	72,3	69,9	69,0	63,7	38,5	34,5	51,7	43,2	44,3	33,4	31,8	30,4	1319,6	76,1	55,0		
PE-MONTEREDONDO	21,6	23,0	22,3	26,3	36,3	31,3	38,8	39,9	41,2	40,0	41,0	39,8	36,2	35,3	33,4	34,9	33,9	22,9	39,2	30,5	18,3	13,6	11,9	9,5	721,2	41,2	30,0		
PE-CANELA	11,0	10,1	9,1	4,8	5,1	6,9	9,7	13,6	8,3	12,1	15,3	15,1	14,6	15,5	15,4	14,3	11,4	7,6	6,6	7,0	4,2	5,4	5,7	4,4	233,0	15,5	9,7		
PE-CANELA-2	48,0	45,1	33,6	18,0	17,2	20,0	32,0	50,5	30,6	43,3	55,7	58,0	56,8	58,0	59,6	57,5	55,2	33,1	24,2	36,1	24,6	19,1	23,0	19,6	918,9	59,6	38,3		
PE-TOTAL	27,9	33,6	30,5	13,1	4,7	12,1	27,8	31,4	6,3	12,4	34,5	33,9	28,6	37,3	38,7	38,1	20,8	26,8	31,1	20,8	26,2	28,4	33,8	23,7	641,2	39,5	26,7		
PE-PUNTAPALMERAS	34,0	33,8	30,7	19,3	33,5	34,5	36,5	37,5	23,3	41,8	43,7	41,6	40,3	39,6	38,6	42,2	42,6	42,7	37,9	34,8	39,6	38,2	32,2	27,3	866,1	43,7	36,1		
PE-UCUQUER	3,6	4,5	2,8	2,3	1,9	2,9	2,9	3,0	2,8	4,5	6,5	4,5	4,3	5,7	5,9	5,2	5,8	3,0	2,5	5,0	5,0	4,5	5,9	5,8	101,5	6,5	4,2		
PE-UCUQUER-2	3,0	3,5	2,5	2,2	3,1	3,8	3,5	3,7	3,0	4,6	5,0	4,4	4,6	6,7	7,6	7,6	7,6	4,4	6,0	5,8	6,1	5,9	6,3	7,3	118,3	7,6	4,9		
PE-LA-ESTRELLA	12,4	16,4	12,1	7,5	8,3	11,0	11,8	13,4	17,8	23,9	24,1	17,1	27,2	36,9	46,6	47,7	34,6	17,7	7,2	22,5	43,9	43,6	42,5	44,4	590,6	47,7	24,6		
PE-ELMAITEN	1,8	1,1	1,4	1,9	1,4	2,5	1,9	1,9	2,5	1,5	0,9	0,3	0,3	0,1	0,2	1,2	0,3	0,0	1,7	1,7	0,2	1,1	0,2	0,3	26,6	2,5	1,1		
PE-LASPENAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-CUEL	4,2	2,7	5,4	5,4	4,3	3,6	3,7	5,5	1,8	2,2	3,8	2,2	1,5	1,0	0,2	3,9	5,5	1,1	1,4	3,3	0,1	0,8	0,1	0,0	63,9	5,5	2,7		
PE-LAESPERANZA	0,7	1,3	1,5	1,5	1,6	0,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	0,2	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,6	0,5		
PE-NEGRETE	3,4	6,6	10,4	9,1	4,5	3,4	5,3	4,4	0,6	0,2	0,0	0,4	0,3	0,3	0,7	3,4	8,0	1,5	1,5	1,0	0,0	1,2	0,6	0,0	66,4	10,4	2,8		
PE-LOSBUENOSAIRES	2,2	3,1	5,0	3,9	4,7	3,5	5,0	3,1	0,6	0,3	1,3	1,0	0,9	0,5	0,1	4,3	8,4	1,5	0,8	2,2	0,0	0,4	0,0	0,0	52,9	8,4	2,2		
PE-LEBU	4,8	4,7	5,0	5,2	4,3	4,6	3,7	4,4	4,1	3,3	2,0	2,4	0,7	1,6	2,3	1,3	0,9	1,3	3,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	62,8	5,2	2,6		
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-EL-ARRIBOL	8,9	8,2	8,6	8,8	8,3	8,6	8,5	8,8	8,0	3,6	5,2	5,3	3,5	2,6	3,8	4,6	2,4	4,9	3,6	2,7	0,0	0,1	0,5	0,8	120,4	8,9	5,0		
PE-RAKI	8,9	9,0	8,9	8,7	8,8	7,2	8,9	8,0	8,2	6,9	4,7	3,0	3,5	7,5	6,9	6,8	5,7	5,0	5,6	4,7	0,8	0,4	0,0	0,1	138,4	9,0	5,8		
PE-HUAYACHE	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,0	6,0	5,6	5,5	4,5	3,4	2,0	2,6	5,3	4,9	4,5	3,3	3,4	4,2	3,2	0,6	0,5	0,0	0,0	94,2	6,0	3,9		
PE-LA-FLOR	7,1	10,2	8,4	5,6	4,8	2,1	2,0	2,6	1,9	1,1	2,0	1,6	0,7	0,3	0,4	3,6	8,6	3,7	3,0	2,3	1,4	2,3	0,8	0,0	76,2	10,2	3,2		
PE-ELNOGAL	2,0	0,6	2,2	3,7	3,5	1,6	0,4	0,9	1,5	1,4	1,5	0,7	0,7	0,5	0,2	0,8	3,2	0,3	1,3	3,6	1,3	0,2	0,0	0,0	32,1	3,7	1,3		
PE-TOLPAN-SUR	26,4	34,6	30,2	17,2	13,2	7,4	7,2	9,0	5,7	3,6	5,0	4,7	1,9	0,5	0,5	10,3	28,2	13,8	11,4	8,4	6,1	7,5	1,8	0,0	254,5	34,6	10,6		
PE-MALLECO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-MALLECO-SUR	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,3	0,2	0,2	
PE-SANGABRIEL	35,6	47,1	45,2	41,7	52,8	45,0	41,8	16,1	3,0	0,4	0,3	0,9	0,5	0,1	0,5	8,7	32,2	15,5	15,0	38,5	2,7	2,1	0,0	0,0	445,6	52,8	18,6		
PE-RENAICO	14,4	15,2	19,4	12,8	7,9	3,9	4,9	4,3	0,9	0,5	1,0	1,9	0,7	0,3	0,1	5,5	18,0	5,3	6,6	10,9	3,5	0,8	0,0	0,0	138,7	19,4	5,8		
PE-AURORA	0,5	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	4,4	10,8	19,0	23,1	11,1	2,1	2,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,2	0,3	3,0	0,3	0,1	82,5	23,1	3,4		
PE-SANPEDRO	0,8	1,4	1,0	0,3	0,3	0,5	0,9	3,8	4,4	5,6	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,2	2,4	1,8	32,6	5,6	1,4		
PE-SANPEDRO-2	2,5	3,5	2,0	0,7	0,6	1,1	1,9	6,0	6,7	7,8	6,6	2,7	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,4	4,0	5,9	5,3	62,1	7,8	2,6		
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,7	1,9	2,0	2,0	1,8	1,5	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,0	0,6	
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,3	5,0	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,0	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	5,3	2,1	
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,4	5,7	5,6	5,5	5,5	5,6	5,8	5,9	5,6	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	5,9	2,3	
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	11,7	12,3	12,1	11,9	12,0	12,3	12,5	12,6	12,0	7,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,8	12,6	5,0	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,0	0,3	
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	9,0	14,3	18,2	20,7	21,5	21,0	18,9	15,2	10,2	3,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,4	21,5	6,5	
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,9	8,3	8,0	7,9	8,1	8,1	8,2	8,3	7,9	4,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,7	8,3	3,3	
PFV-SANPEDRO-GPS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	66,3	81,5	80,6	80,7	79,0	73,9	73,8	73,8	65,0	22,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	716,4	81,5		



20-04-2021

20-04-2021

	20-04-2021																								TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWhh	MWhh	MWhh		
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	5,7	7,5	8,5	10,7	9,6	8,7	6,9	4,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	10,7	2,8	
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	62,2	79,8	83,9	86,2	93,5	93,0	96,4	102,7	93,5	40,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	843,2	102,7	35,1	
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	39,2	46,7	46,5	52,1	57,2	57,4	67,5	69,6	62,5	26,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	529,5	69,6	22,1	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	22,3	40,0	36,5	35,6	38,1	41,2	41,8	42,5	42,0	17,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	362,6	42,5	15,1	
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,9	5,2	6,5	23,4	30,6	28,7	33,1	33,7	29,4	9,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205,4	33,7	8,6	
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0	
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	0,9	1,5	1,4	0,8	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,5	0,3	
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,2	1,4	1,2	0,9	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,4	0,3	
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,2	1,4	1,6	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4	
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	10,1	25,7	28,0	30,1	35,0	39,4	36,2	29,4	20,4	7,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	264,3	39,4	11,0	
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	5,0	7,2	7,1	7,6	8,0	8,1	7,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,1	8,1	2,3	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	5,6	7,3	7,2	7,7	8,0	8,2	7,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	8,2	2,3	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	7,9	7,3	7,0	7,5	8,2	8,3	8,3	8,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,8	8,3	2,9	
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	7,8	7,2	6,8	7,1	7,7	8,1	8,3	6,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	8,3	2,8	
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,9	2,1	2,2	2,1	1,8	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,2	0,6	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	0,9	1,6	1,8	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,9	0,5	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	3,0	6,2	6,0	6,2	6,5	6,6	5,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	6,6	1,8	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	5,2	5,6	5,7	5,9	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	5,9	1,3	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,7	3,3	4,9	5,2	5,4	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	5,4	1,0	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	0,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,9	0,5	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	3,4	3,2	3,6	3,5	3,3	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	3,6	0,9	
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,6	1,8	1,7	1,6	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,8	0,5	
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	0,9	1,5	0,8	0,5	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,5	0,3	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,9	0,6	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	5,8	5,3	5,6	3,2	4,0	2,7	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	5,8	1,3	
PFV-LOGGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,0	1,9	1,8	2,0	1,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,2	0,6	
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,4	6,6	5,5	6,0	4,3	5,2	5,7	1,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	6,6	1,6	
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	1,5	1,5	1,7	1,8	1,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,2	0,5	
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,1	2,3	2,4	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,4	0,6	
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,8	1,7	1,8	1,9	1,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,9	0,5	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,8	0,5	
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,3	0,6	
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,7	1,5	0,6	0,3	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,7	0,3	
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,4	3,8	3,2	2,4	1,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	3,8	0,7	
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	0,6	1,2	1,1	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,2	0,2	
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,6	2,8	3,7	3,7	3,0	2,1	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	3,7	0,9	
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,6	0,9	0,8	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,0	0,2	
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,5	1,4	1,6	0,8	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,6	0,3	
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,7	1,1	1,2	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,2	0,2	
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,6	0,9	1,1	1,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,1	0,2	
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,4	0,7	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,7	1,7	1,8	1,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,8	0,4	
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,4	1,7	1,7	1,8	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,9	0,4	
PFV-PUENTE	0,0																												



																									TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,1	5,6	6,3	6,5	6,2	5,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	6,5	1,5	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,5	0,1	
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,5	2,4	1,7	1,4	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,5	0,5	
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,7	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,7	0,1	
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,7	0,1	
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	1,9	1,6	1,5	1,5	1,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5	
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,8	0,1	
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,8	0,1	
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,0	1,9	1,6	1,5	1,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,0	0,5	
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,7	0,4	
PFV-CHINGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,3	2,1	1,9	2,1	1,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6	
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,2	6,3	5,6	5,7	3,9	4,8	5,1	1,8	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	6,3	1,5	
PFV-VILLA_SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,0	1,9	1,7	1,8	1,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	2,0	0,5	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,0	1,4	1,3	1,4	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,0	0,4	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0	
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	5,5	5,7	5,4	4,2	5,7	2,3	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	5,7	1,4	
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,3	2,2	1,9	1,4	0,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,3	0,5	
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,3	1,8	1,6	1,4	1,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,3	0,5	
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	0,9	0,7	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1,1	0,2	
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,8	0,5	
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	2,2	5,0	5,5	5,8	5,8	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	5,8	1,3	
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,9	1,6	1,5	1,0	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,9	0,4	
PFV-VALLEDELA LUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,2	1,5	1,5	1,6	1,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,6	0,4	
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,1	1,9	2,1	2,3	2,4	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,4	0,6	
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,9	0,6	
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	1,5	1,7	1,6	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,7	0,4	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,0	0,6	
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,6	0,5	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,5	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,6	0,1	
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,7	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,0	0,6	
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,7	0,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,8	0,2	
PFV-PERAILLLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	1,3	2,2	1,8	0,9	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,2	0,4	
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	20,7	33,2	59,3	78,0	82,9	79,2	70,1	56,1	33,3	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	518,6	82,9	21,6	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	1,0	0,8	2,8	1,9	0,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,8	0,4	
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	0,4	0,6	1,4	0,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	2,2	0,3	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	0,6	0,7	0,6	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	1,0	0,2	
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,5	0,4	
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	2,8	6,7	6,5	6,7	6,9	4,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,6	6,9	1,6	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	0,0	
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	1,9	1,8	1,9	2,0	2,0	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6	
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,2	0,6	
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7	
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,7	2,1	2,0	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,1	0,4	
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0																			





20-04-2021

20-04-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	31,6	45,6	8,8	0,0	0,0	2,2	5,5	5,6	12,0	37,8	47,8	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	217,7	47,8	9,1
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	42,5	42,6	37,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	42,5	43,0	41,6	42,5	10,7	0,0	366,6	43,0	15,3	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICANTEN_COGEN	2,9	3,1	3,0	3,8	3,5	3,9	3,3	3,2	4,2	4,9	3,2	4,0	4,7	3,7	4,2	4,6	4,0	4,2	4,0	2,7	3,4	3,9	2,9	3,5	88,6	4,9	3,7	
VINALES_COGEN	27,8	23,0	23,2	23,6	23,5	23,7	23,7	23,7	24,0	23,5	23,4	23,0	23,6	23,5	23,5	23,2	24,4	30,6	32,0	32,1	32,1	32,1	30,8	30,7	624,8	32,1	26,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CELCO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,6	1,5	1,0	7,9	1,6	0,3	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	35,0	35,0	35,3	32,2	32,8	31,0	29,9	30,0	31,4	31,6	27,0	25,4	32,0	32,2	30,7	30,5	26,8	29,5	37,9	40,3	41,2	40,0	40,3	40,1	797,9	41,2	33,2	
LAJAVEE	4,0	4,0	4,0	4,0	3,0	5,0	4,0	3,0	4,0	4,0	3,0	3,0	3,0	3,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,0	5,0	5,0	5,0	5,0	102,0	6,0	4,3	
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAFE_COGEN	51,6	50,9	51,8	54,3	52,9	48,9	48,0	52,9	53,2	52,8	53,0	46,3	47,3	48,2	52,4	53,0	47,4	48,0	49,0	50,8	51,1	50,3	52,2	53,2	1219,5	54,3	50,8	
CMPLAJA_COGEN	25,4	27,1	26,1	26,3	27,2	26,5	24,0	23,6	15,9	14,4	15,7	12,0	15,7	20,8	23,0	9,9	21,6	25,2	23,7	23,3	28,9	21,1	9,0	11,6	498,0	28,9	20,8	
CMPCPACIFICO_COGEN	29,2	26,8	23,6	22,2	23,5	22,8	23,8	20,8	25,3	22,7	24,6	21,8	25,1	23,0	23,4	23,2	22,8	27,7	26,5	26,7	24,7	26,4	26,5	24,8	593,8	29,2	24,7	
PMGD-CMPCSAFATE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSPINOS_DIESEL	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	96,0	21,0	16,0	80,0	98,0	68,0	13,0	405,0	98,0	16,9		
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	95,0	85,8	0,0	0,0	0,0	0,0	188,7	95,0	7,9	
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	135,6	136,0	80,5	6,4	0,0	0,0	377,8	136,0	15,7	
CHOLGUAN_3_COGEN	2,7	3,0	3,8	4,2	2,1	2,6	2,7	3,0	3,6	3,1	3,2	3,6	4,7	3,8	3,9	4,5	4,4	4,6	5,4	5,6	5,4	5,9	5,0	4,6	95,4	5,9	4,0	
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PETROPOWER_PET	48,0	49,5	48,5	49,0	49,0	49,5	49,0	49,5	49,5	49,5	49,0	50,0	50,5	49,5	50,5	51,0	50,0	51,0	50,5	49,0	50,5	51,0	49,0	52,0	51,5	1196,5	52,0	49,9
ESCUADRON_COGEN	10,2	10,2	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	9,5	8,0	6,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,9	10,2	4,5	
SANTAMARIA_CAR	367,0	368,0	367,0	367,0	367,0	368,0	367,0	367,0	367,0	367,0	368,0	367,0	368,0	368,0	368,0	367,0	367,0	366,0	364,0	363,0	365,0	365,0	365,0	365,0	8798,0	368,0	366,6	
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	40,8	40,6	40,4	11,8	0,0	0,0	158,0	40,8	6,6	
BOCAMINA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BOCAMINA-2	331,0	330,0	331,0	331,0	330,0	330,0	335,0	341,0	342,0	341,0	334,0	339,0	339,0	339,0	337,0	343,0	341,0	342,0	343,0	340,0	342,0	342,0	341,0	341,0	8105,0	343,0	337,7	
HORCON																												



ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
20 de abril de 2021



20-04-2021	Ultima Actualización:	20-04-2021	23:59	CMG-Online:	95,9	Quillota_220 KV:	CANDELA RIA-2_GNL_B				12,18	DOCUMENTO 5	SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo	
0:00	-	RDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	N	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	N	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	-	SANTA FE	-	PC
0:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GNL_B	80	N	LC	CI	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	MT
0:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
0:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:03	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	E/S TV	-	-	IF 1160	KELAR	-	PC
0:05	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	Cancelada IL 1092.	-	-	-	AES GENER	-	-
0:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-		-	N	-	COLBUN	-	-
0:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-		-	N	-	COLBUN	-	-
0:18	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	-
0:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	-
0:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV2C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	MT
0:22	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:24	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:36	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:43	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:43	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slnv	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:43	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slnv	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:43	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slnv	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:43	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	-	COMASA	-	PC
0:43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	COLBUN	-	MT
0:43	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	F/S TG2B	-	-	-	GAS ATACAMA	-	MT
0:53	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RO	-	PC	-	CF	-		-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
0:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:53	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-		-	-	IL 202000030 - IL 789	ENGIE	-	0
0:56	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-		-	-	IL 202000030 - IL 789	ENGIE	-	0
1:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cancelado IF 2021001160	-	-	-	KELAR	-	MT
1:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	230	N	LC	CI	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:50	-	NEUAVENTANAS	NEUAVENTANAS_CAR	200	LF	-	PC	-	PCP	-	Cancelada IL 1084 Continua con IL 1093.	-	-	IL 1093	AES GENER	-	-
2:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
2:05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	280	N	LC	CI	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC
3:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:03	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:03	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:11	-	VENTANAS-2_CAR	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	-	Limitada a 165 MW con IL 1094.	-	-	IL 1094	AES GENER	-	-
4:35	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	MM	-		-	-	-	COMASA	-	PC
4:35	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	-	-	AES GENER	-	MT
4:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-		-	-	-	ESCUADRON	-	MT
4:35	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	-		-	-	IL 376	ENGIE	-	MT
5:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-		-	-	-	ESCUADRON	-	PC
5:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	-	AES GENER	-	PC
5:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	MM	-		-	-	-	COMASA	-	PC
5:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
5:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
5:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RO	-	PC	-	CF	-		-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	PC
5:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible	-	-	-	COLBUN	-	PC
5:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	DLF	-	PC	-	PCP	-		-	-	IL 376	ENGIE	-	MT
5:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	Control Suministro combustible. No solicitada por csc	-	-	IL 202000030 - IL 789	ENGIE	-	0
6:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	-	COMASA	-	PC
6:00	-	NEUAVARENCA	NEUAVARENCA TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
6:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:15	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-		Ctx Lt 220 KV Cautin - Cruellos	-	-	CRELL	-	-
6:15	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC
6:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	KELAR	-	PC
6:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	KELAR	-	PC
6:27	-	NEUAVARENCA	NEUAVARENCA TG1+TV1+FA1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Disponible desde las 07:00 Horas	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
6:27	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:27	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:27	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slnv	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
6:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-		Ctx Lt 220 KV Cautin - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
6:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-		Ctx Lt 220 KV Cautin - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
6:34	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	CRELL	-	PC
6:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		Ctx Lt 220 KV Cautin - Cruellos	N				

20-04-2021	Ultima Actualización:	20-04-2021	23:59	CMG-Online:	95,9	Quillota_220 kv:	CANDELA RIA-2_GNL B				12,18	DOCUMENTO 5	SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
7:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
7:41	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
7:41	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2 COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
7:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
7:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
7:45	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
7:45	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCAO	-	MT
7:45	-	RALCO-2	RALCO sbrv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:45	-	COLBUN-1	COLBUN v8r0	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	KELAR	-	MT
7:45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	MT
7:45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:45	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:45	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	KELAR	-	MT
7:51	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	MT
7:54	-	RALCO-2	RALCO sbrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:00	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCAO	-	PC
8:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
8:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC
8:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	173	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:10	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	KELAR	-	PC
8:13	-	COLBUN-1	COLBUN v8r0	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:13	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:13	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:13	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
8:13	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
8:13	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:13	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:13	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:13	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	173	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:13	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:14	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	SICP	-	-	-	AES GENER	-	PC
8:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC
8:18	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
8:18	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
8:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:20	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
8:22	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
8:22	-	NOTAS CDC		-	-	-	-	-	OM	-	-	-	CDC	-	PC
8:22	-	TENO	TENO DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
8:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
8:23	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC
8:24	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1+FA1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
8:24	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:24	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
8:28	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	KELAR	-	PC
8:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:30	-	RALCO-2	RALCO sbrv	180	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:34	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:37	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
8:40	-	RALCO-2	RALCO sbrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:45	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:47	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
8:54	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
8:54	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:02	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
9:02	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
9:02	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:02	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:02	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:02	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:04	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	24	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
9:04	-	RALCO-2	RALCO sbrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:11	-	CPRESSES-1	CPRESSES sbrv	-	DF	-	FS	-	SCPF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:33	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	60	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:33	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
9:46	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
10:12	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	6,6	N	LC	PCP	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
10:12	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
10:13	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:13	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
10:13	-	COCHRANE-CCH	COCHRANE-CCH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:13	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:13	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
10:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
10:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
10:28	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
10:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
10:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:28	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC

20-04-2021	Ultima Actualización:	20-04-2021	23:59	CMG-Online:	95,9	Quilota_220 kv:	CANDELA RIA-2_GNL B				12,18	DOCUMENTO 5	SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
10:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	173	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
10:28	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	60	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000361	ENGIE	-	-
10:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	SICF 33837	COLBUN	-	MT
10:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PCP	PCP	SICF	-	-	SI 3814	AES GENER	-	-
10:51	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_CAR	140	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
11:10	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	OM	Inicio prorratea Control Transferencia LT 220 kv Paposo - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	CDG	-	-
11:10	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:10	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	54	N	-	CI	-	OM	Línea 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	Línea 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	Línea 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:19	-	TENO	TENO DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:31	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	30	N	DLC	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautin - Cruetos	N	-	COLBUN	-	-
11:32	-	NEUAVENTANAS	NEUAVENTANAS_CAR	140	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
11:34	-	CMPCLAA	CMPCLAA_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:34	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	RD	-	CI	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:34	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	60	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:48	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	10	N	DLC	CI	-	OM	Ctx sistema de Lt 154 kv	-	-	ENLASA	-	-
11:58	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	N	DLC	FS	-	OM	Ctx sistema de Lt 154 kv	-	-	ENLASA	-	-
12:26	-	SANLORENZO-4	SANLORENZO-4_DIESEL	0	PO	-	EP	-	OM	-	-	SI	ENLASA	-	-
12:35	-	TOTAL ERNC	PE-VALLEDELOSVENTOS	-	-	-	-	-	OM	Inicio prorratea por Control Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	CDG	-	-
12:35	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	38	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	74	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SICF 33823	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:11	-	CALLE CALLE	CALLE CALLE DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela SICF 33796	-	-	STS	-	-
13:13	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	ENGIE	-	-
13:19	-	CALLE CALLE	CALLE CALLE DIESEL	6,6	N	LC	PCP	-	OM	-	-	SI 3000	STS	-	-
13:20	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	-	N	MT	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:20	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
13:36	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1+0,5TV_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	KELAR	-	-
13:37	-	SANLORENZO-4	SANLORENZO-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2021032060	-	-	ENLASA	-	-
13:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincroniza TG	-	-	ENGIE	-	-
13:55	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
13:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
13:55	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	LF	-	PC	-	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	-
13:55	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
13:55	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	173	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
13:55	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021000361	AES GENER	-	-
13:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL20210000	AES GENER	-	-
13:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	72	AES GENER	-	-
13:55	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B	-	-	COLBUN	-	PC
14:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0,5TV1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
14:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	FS la componente TG1	-	-	KELAR	-	-
14:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:10	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
14:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL A	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
14:10	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000915	ENGIE	-	-
14:10	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001089	ENGIE	-	-
14:21	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	6	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	2021001083	ENGIE	-	-
14:34	-	TENO	TENO DIESEL	-	PO	LC	EP	-	OM	-	-	SI 30819	PRIME ENERGIA	-	-
14:39	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	SI 32637	ENLASA	-	-
14:47	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	0	DLF	-	FS	-	OM	Falla en Línea de 154 kv Hualpén-Lagunillas	-	-	COLBUN	-	MT
14:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	SICF	Falla en pulverización 2D	-	-	AES GENER	-	-
14:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	IF	ESCUADRON	-	-
14:55	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	SICF 34090	COLBUN	-	MT
14:55	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:55	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
14:55	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
14:55	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021001089	ENGIE	-	-
15:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
15:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:23	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	GAS ATACAMA	-	-
15:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	E/S TV	-	-	ENGIE	-	-
15:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:50	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	ENGIE	-	-
16:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza prorratea Control Transferencia LT 220 kv Paposo - Diego de Almagro - 260MVA	-	-	CDG	-	-
16:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible GNL B a GNL A	-	-	COLBUN	-	MT
16:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SICF 34090	-	-	AES GENER	-	-
16:07	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0,5TV1_GNL A	MT	N	LC	PMT	-	OM	Control Cota Pangua	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0,5TV1_GNL A	MT	N	LC	PMT	-	OM	E/S TVIC	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:25	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	25	N	-	CI	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	GAS ATACAMA	-	-
16:25	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	25	N	-	CI	-	OM	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahué - Maule + ATR 4 SE Itahué	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:27	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahué - Maule + ATR 4 SE Itahué	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:35	-	NEUAVENANCA	NEUAVENANCA_TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela SICF 33981 e IL 891.	-	-	AES GENER	-	-
16:35	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
16:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:35	-	EPAFICHO	EPAFICHO COGEN	-	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
16:35	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
16:35	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
16:35	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001089	ENGIE	-	-
16:43	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorratea Control Transferencia LT 220 kv Salar - Calama 228MVA	-	-	CDG	-	-
16:45	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-			

20-04-2021	Ultima Actualización:	20-04-2021	23:59	CMG-Online:	95,9	Quillota_220 KV:	CANDELARIA-2_GNL_B			12,18	DOCUMENTO 5	SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
17:01	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
17:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:09	-	RALCO-2	RALCO sirv	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:12	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	PC
17:15	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
17:18	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:18	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:18	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:18	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Orden de despacho	-	IL 202000030 - IL 789	ENGIE	-	-
17:20	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
17:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	PC	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:25	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
17:25	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
17:25	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_CNABIA	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
17:28	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:35	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:39	-	TENO	TENO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancela SI 32637	-	-	ENLASA	-	PC
17:40	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:41	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	KELAR	-	MT
17:42	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_CNABIA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
17:43	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
17:43	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:47	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
17:47	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:47	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
17:48	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
17:49	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en minimo técnico y sube a plena carga por OM.	-	-	KELAR	-	PC
17:51	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	25	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
17:53	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincroniza y sube a plena carga.	-	IL 202000030 - IL 789	ENGIE	-	-
18:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DF	-	FS	-	OM	-	-	IF 1175	ON GROUP	-	-
18:11	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:13	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:22	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:22	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:24	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_CNABIA	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:26	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
18:28	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:35	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:44	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:45	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:45	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:12	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:12	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:22	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_CNABIA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:22	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
19:49	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
19:49	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL_CNABIA	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
20:10	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	MT
20:10	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
20:10	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:10	-	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:10	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENGIE	-	-
20:10	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENGIE	-	-
20:10	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENGIE	-	-
20:10	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:10	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:10	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:10	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:10	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela IF 1175	-	-	ON GROUP	-	-
20:12	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
20:13	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
20:16	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
20:21	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:22	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:23	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:23	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:37	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:47	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
21:00	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
21:00	-	RALCO-2	RALCO sirv	0	DN	-	MT	-	OM	Control Cota Panque	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:12	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:12	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
21:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
22:00	-	RALCO-2	RALCO sirv	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:10	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
22:10	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	MT
22:10	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
22:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	IL 1098	-	AES GENER	-	-
22:17	-	TENOG													

# INFORME DIARIO

Martes 20 de Abril del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	1216.4	1266.0	+4.07 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	274.0	283.5	+3.47 %	DF, RO
Abanico	585.3	586.5	+0.22 %	RO	Malalcahuello	3.0	1.2	-60.33 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	83.9	51.8	-38.21 %	
Alfalfal	1585.8	1362.1	-14.11 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	22.8	24.3	+6.44 %	PMG	Mariposas	57.6	70.1	+21.70 %	PMG
Ancoa	215.0	211.4	-1.70 %		Masisa	0.0	0.0	-	MM
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8760.0	6623.0	(*) -24.40 %	LF
Andina-CTA	4173.8	2695.9	(*) -35.41 %		Mejillones-CTM1	2942.0	2649.9	-9.93 %	LF
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	SDCF, LF	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM2	3158.6	2897.9	-8.25 %	LF
Angostura	794.6	0.0	-100.00 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	2751.7	3165.8	+15.05 %	
Antuco	1941.8	1677.4	-13.62 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	288.0	0.1	-99.97 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	505.8	-4.20 %	
Arica-GMAR	0.0	13.3	GNP		Mocho	53.7	173.8	+223.42 %	
Arica-M1AR	0.0	2.2	GNP	MM	NEGRETE	194.5	66.4	-65.85 %	
Arica-M2AR	0.0	2.3	GNP		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2435.4	2545.7	+4.53 %		Nehuenco 1 GNL	7106.7	7673.0	+7.97 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	10.5	GNP	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1126.0	0.0	(*) -100.00 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	11.7	GNP		Nehuenco 2 GNL	7745.6	7497.0	-3.21 %	
Bess Angamos	-	11.1	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	230.0	247.0	+7.39 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8330.0	8105.0	-2.70 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	57.7	67.0	+15.99 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	88.8	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	169.1	GNP	RO	Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Laja	600.0	498.0	-17.00 %		Norgener-NTO1	3072.2	2823.1	-8.11 %	LF
CMPC Pacífico	553.3	593.8	+7.32 %		Norgener-NTO2	3083.2	2856.4	-7.36 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	34.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	29.6	36.7	+23.99 %	LF	Nueva Aldea 3	888.0	797.9	-10.14 %	
Campiche	6480.0	6186.0	-4.54 %	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	5830.9	5500.0	-5.67 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	776.0	GNP		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5040.0	4913.0	-2.52 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	797.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	11.0	10.9	-0.62 %	
Canuillar	1385.0	1982.0	+43.11 %	
Capullo	59.6	147.6	+147.65 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	121.8	-	PMG
Carilafquén	64.5	81.3	+26.09 %	
Celco	0.0	0.0	-	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	210.0	218.4	+4.00 %	
Chacayes	914.5	725.6	-20.66 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	86.6	112.2	+29.56 %	
Chiburgo	96.0	96.0	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.3	95.4	-55.91 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
Cipreses	251.7	858.3	+241.05 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6132.9	5750.8	-6.23 %	
Cochrane-CCH2	5968.3	5657.5	-5.21 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	795.8	GNP	RO
Cogen. Biobío	492.0	1196.5	+143.19 %	
Colbún	5482.9	5310.0	-3.15 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	267.4	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	37.7	+1.29 %	
Coronel Diésel	0.0	158.0	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	126.2	154.7	+22.58 %	
Curillinque	493.7	952.1	+92.86 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.1	3.4	-17.54 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	150.0	149.6	-0.27 %	
El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.0	153.0	-0.00 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	27.3	0.8	-97.22 %	P
PFV EL SALITRAL	24.9	18.3	-26.60 %	
PFV PLAYERITO	13.5	2.9	-78.60 %	
PFV PLAYERO	13.3	2.9	-78.59 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	350.5	362.6	+3.43 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	101.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	6.7	6.9	+1.92 %	PMG
Palmucho	561.2	561.1	-0.02 %	
Pangue	708.2	485.3	-31.47 %	RO
Pehuenche	1841.6	1954.7	+6.14 %	
Peuchén	129.2	52.5	-59.34 %	
Pilmaiquén	246.2	209.6	-14.88 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.3	561.4	+11.11 %	LF
Providencia	38.4	42.5	+10.68 %	
Puente Solar	11.6	11.2	-3.58 %	
Pulelfu	48.5	109.8	+126.39 %	PMG
Pullinque	172.1	187.3	+8.84 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	138.2	-15.27 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	691.9	671.0	-3.02 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	901.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	339.7	286.4	-15.70 %	
Rapel	468.6	685.1	+46.19 %	
Rauquén	37.4	35.2	-5.78 %	
Renaico	88.8	117.2	+32.00 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	39.8	31.0	-22.02 %	
Rucatayo	169.0	159.3	-5.76 %	
Rucúe	0.0	0.0	-	MM
Río Colorado	36.0	38.9	+8.06 %	
Río Huasco	35.3	29.3	-16.98 %	
Río Picoiquén	0.0	48.3	GNP	
SF Energía	1354.9	1219.5	-9.99 %	LF
San Andrés	331.5	219.8	-33.70 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	568.1	594.0	+4.55 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Rincón	5.8	5.8	+0.07 %	PMG	San Isidro 1 GNL	7393.7	6788.0	-8.19 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	MM	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	1447.8	1313.7	-9.26 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	7904.1	7459.0	-5.63 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.8		GNP
Energía Pacífico	384.0	351.0	-8.60 %		Santa Fe	48.4	34.3	-29.00 %	
Escuadrón	179.6	106.9	-40.48 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	120.3	-49.88 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8798.0	-1.98 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	750.0	647.6	-13.65 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	399.2	82.5	-79.33 %		Sauzalito	115.8	122.7	+5.99 %	
Eólica Cabo Leones 1	1123.8	722.7	-35.69 %		Solar Aguila 1	15.0	15.0	+0.07 %	
Eólica Cabo Leones 2	691.8	1046.9	+51.32 %		Solar Almeyda	325.3	337.6	+3.79 %	
Eólica Cabo Leones 3	728.7	368.9	-49.38 %		Solar Andes	147.2	151.4	+2.87 %	LF
Eólica Canela	211.5	233.0	+10.16 %		Solar Andes 2A	403.6	394.2	-2.33 %	LF
Eólica Canela 2	647.9	918.9	+41.83 %		Solar Antay	65.3	39.2	-40.00 %	PMG
Eólica Cuel	253.2	63.9	-74.76 %		Solar Atacama 2	970.5	1177.9	+21.37 %	
Eólica El Arrayán	781.6	926.4	+18.53 %		Solar Carrera Pinto	476.5	469.8	-1.41 %	
Eólica El Maitén	85.7	26.6	-69.01 %		Solar Cerro Dominador	778.4	757.6	-2.67 %	
Eólica La Esperanza	74.6	12.6	-83.10 %	PMG	Solar Chañares	178.4	194.6	+9.11 %	
Eólica La Estrella	-	590.6		GNP	Solar Diego de Almagro	124.3	149.1	+19.96 %	
Eólica La Flor	157.9	76.2	-51.75 %		Solar Doña Carmen	131.1	188.6	+43.87 %	
Eólica Lebu	47.8	62.8	+31.45 %	PMG	Solar El Pelicano	614.3	646.1	+5.17 %	
Eólica Los Buenos Aires	214.3	52.9	-75.34 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	1480.9	1433.5	-3.20 %		Solar El Romero	1180.7	1290.0	+9.26 %	
Eólica Monte Redondo	555.7	721.2	+29.78 %		Solar FV Bolero	872.4	948.9	+8.77 %	
Eólica Punta Colorada	37.4	20.0	-46.63 %	DF	Solar Finis Terrae	816.1	814.4	-0.21 %	LF
Eólica Punta Palmeras	628.9	866.1	+37.73 %		Solar GPG San Pedro	681.4	716.4	+5.14 %	
Eólica Punta Sierra	1264.6	1319.6	+4.35 %	RO	Solar Huatacondo	608.4	659.2	+8.34 %	
Eólica Renaico	581.9	138.7	-76.16 %		Solar Jama	413.5	398.4	-3.65 %	
Eólica San Gabriel	1570.1	445.6	(*) -71.62 %	LF	Solar Javieria	345.2	369.6	+7.06 %	
Eólica San Juan	1300.3	933.5	-28.21 %		Solar La Huayca 2	173.9	155.4	-10.66 %	
Eólica San Pedro	124.4	32.6	-73.80 %		Solar La Silla	8.0	10.0	+25.25 %	
Eólica San Pedro 2	262.2	62.1	-76.31 %		Solar Lalackama	351.3	470.1	+33.81 %	
Eólica Sarco	433.7	783.9	+80.77 %		Solar Lalackama 2	88.8	92.9	+4.53 %	
Eólica Sierra Gorda	979.0	1080.4	+10.36 %		Solar Llano de Llampos	502.9	529.5	+5.29 %	
Eólica Talinay Oriente	970.5	899.2	-7.35 %		Solar Loma Los Colorados	6.4	3.4	-46.52 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	695.9	718.3	+3.22 %		Solar Los Loros	293.6	264.3	-10.00 %	LF
Eólica Taltal	2142.1	1775.9	-17.10 %		Solar Los Tilos	19.0	18.1	-4.73 %	
Eólica Tolpán Sur	626.8	254.5	-59.40 %		Solar Luz del Norte	779.9	843.2	+8.12 %	RO
Eólica Totoral	519.7	641.2	+23.38 %		Solar María Elena	497.1	449.2	-9.64 %	
Eólica Ucuquer 2	124.5	118.3	-4.96 %		Solar Nuevo Quillagua	740.1	721.6	-2.49 %	
Eólica Valle de los Vientos	575.6	676.7	+17.58 %		Solar PFV Granja Solar	799.1	828.5	+3.68 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	661.6	572.1	-13.52 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	902.9	851.8	-5.66 %		Solar PV Salvador	226.6	399.2	+76.13 %	
Guacolda 1	3064.0	3242.0	+5.81 %	LF	Solar Pampa Camarones	50.3	50.2	-0.20 %	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 2	2295.0	2507.0	+9.24 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	416.0	394.3	-5.22 %	
Guacolda 3	3594.9	3615.0	+0.56 %		Solar Piloto Cardones	1.1	0.7	-41.07 %	PMG
Guacolda 4	3334.7	3253.0	-2.45 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	66.3	55.7	-16.05 %	
Guacolda 5	3008.8	3465.0	+15.16 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	125.3	120.8	-3.52 %	
Guayacán	149.0	144.8	-2.81 %		Solar Puerto Seco	72.8	80.9	+11.18 %	PMG
HP EL ATAJO	24.7	23.8	-3.70 %		Solar Quilapilún	536.4	553.1	+3.12 %	
HP FLORIDA II	15.0	11.6	-22.67 %		Solar SDGx01	3.8	1.8	-52.63 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar San Andrés	228.2	205.4	-9.99 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	461.6	518.6	+12.37 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	368.9	380.3	+3.09 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	336.3	309.7	-7.92 %	LF
Hornitos	360.0	317.5	-11.81 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3981.8	3591.3	-9.81 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	745.8	849.3	+13.87 %	LF	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	210.0	231.0	+10.00 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Teno	0.0	217.7	GNP	
Kelar GNL	0.0	2848.0	(*)GNP	IF	Teno Gas 50	0.0	366.6	GNP	
LA HUELLA	166.0	158.8	-4.31 %		Termopacífico	11.2	3.3	-70.62 %	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	435.3	414.4	-4.80 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	527.1	417.7	-20.76 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
La Mina	99.9	116.3	+16.47 %		Tocopilla-TG3 GNL	30.0	163.1	+443.53 %	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1869.3	1824.1	-2.42 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	227.7	102.0	-55.21 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 GNL	4809.6	5094.1	+5.92 %	LF
Lautaro 1	619.8	614.2	-0.92 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	480.8	472.2	-1.80 %	RO	Trapén	103.1	277.7	+169.40 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	313.0	261.8	-16.35 %	
Licantén	156.0	88.6	-43.22 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	273.0	285.4	+4.54 %		Ujjina-1	0.0	6.3	GNP	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	7.3	GNP	
Lircay	216.0	229.2	+6.11 %	MM	Ujjina-3	0.0	8.1	GNP	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-4	0.0	8.7	GNP	
Loma Alta	176.8	377.6	+113.66 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	256.6	-23.63 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	188.7	GNP		Ventanas 2	4560.0	4245.0	-6.91 %	IL
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	377.8	GNP		Villa Alegre	31.4	39.2	+24.92 %	
Los Hierros	140.0	142.0	+1.43 %		Viñales	528.0	624.8	+18.34 %	
Los Hierros 2	30.0	24.4	-18.67 %		Volcán	125.5	134.9	+7.49 %	
Los Molles	35.7	47.0	+31.65 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	34.0	405.0	+1091.18 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	339.0	367.9	+8.53 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Vientos	0.0	152.0	GNP	
MALGARIDA 1	-	86.5	GNP	
MALGARIDA 2	949.8	1054.0	+10.97 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	4.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	
<b>Total</b>	<b>217766.1</b>	<b>217621.1</b>	<b>-0.07 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Santa Isabel	10.2	10.0	-2.12 %
Alerce	-	0.0	-	Sauce Andes	8.9	8.1	-8.74 %
Alicahue	13.9	15.2	+9.64 %	Sepultura	-	0.0	-
Allipén	63.5	44.5	-29.90 %	Skretting	-	0.0	-
Almadrado	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
Argomedo	17.4	29.8	+70.67 %	Solar Alto	10.7	5.1	-52.16 %
Aromos	-	0.0	-	Solar Altos de Til Til	12.6	11.0	-12.90 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Auxiliar del Maipo	54.2	51.8	-4.49 %	Solar Alturas de Ovalle	27.5	21.3	-22.48 %
BERRUECO	16.4	15.7	-4.19 %	Solar Amparo del Sol	16.4	6.1	-62.56 %
Bellavista 1	79.5	76.8	-3.35 %	Solar Antonia	9.5	11.0	+16.32 %
Biocruz	-	6.9	-	Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Biomar	-	0.0	-	Solar Bellavista	16.5	7.6	-53.88 %
Bluegate	-	0.0	-	Solar Cabilsol	14.2	0.0	-100.00 %
Boldos	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	72.6	69.8	-3.94 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Calama 1	77.3	79.7	+3.13 %
Bureo	13.6	14.1	+3.68 %	Solar Calle Larga	16.4	14.6	-11.00 %
CASABERMEJA	3.4	3.7	+8.41 %	Solar Canesa 1	16.7	20.8	+23.98 %
Calafate	-	0.0	-	Solar Casuto	10.5	6.8	-35.71 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Catemu	9.2	10.2	+11.00 %
Caliboro	18.5	18.5	-0.23 %	Solar Catán	14.3	13.2	-7.55 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	5.2	3.0	-42.39 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	5.2	2.7	-47.56 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Chalinga	16.0	16.4	+1.94 %
Cavanca	27.9	34.6	+23.93 %	Solar Chancon	13.8	10.1	-27.10 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chimbarongo	12.6	8.2	-35.16 %
Chacabuco	57.7	62.0	+7.56 %	Solar Chuchiñi	13.2	15.8	+19.65 %
Chanleufu	12.1	2.4	-80.41 %	Solar Citrino	10.8	10.5	-3.03 %
Chifin	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	5.3	2.4	-55.82 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Covadonga	74.7	56.8	-23.94 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cruzero	10.3	8.1	-20.69 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Cruz	14.1	15.1	+6.98 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	13.7	12.8	-6.61 %
Cocharcas	9.5	9.7	+2.51 %	Solar Don Eugenio	14.9	10.1	-32.34 %
Collil	75.6	98.2	+29.82 %	Solar Don Mariano	13.8	11.3	-18.43 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Eclipse	29.8	24.6	-17.48 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Boco	14.0	9.2	-34.07 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar El Chincol	9.7	13.9	+43.16 %
Copiulemu	-	13.8	-	Solar El Chucao	8.8	14.3	+62.77 %
Correntoso	0.0	2.4	-	Solar El Divisadero	16.5	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Estero	6.3	8.0	+27.10 %
Cosapilla	2.1	10.3	+380.96 %	Solar El Laurel	24.2	30.9	+27.67 %
Curacautín	-	4.7	-	Solar El Picurio	14.0	11.0	-21.50 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Pilpen	16.5	16.1	-2.36 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Pitio	12.3	12.2	-0.81 %
DON ANDRÓNICO	1.9	12.7	+567.00 %	Solar El Queltehue	17.6	-	-
Danisco	-	0.0	-	Solar El Quemado	14.3	17.8	+24.14 %
Darlin	0.0	0.0	-	Solar El Queule	19.6	20.8	+6.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	75.2	-	Solar El Roble	10.6	31.1	+193.58 %
Dongo	56.6	77.9	+37.59 %	Solar El Sauce	10.6	13.0	+22.17 %
Donguil	0.4	4.0	+801.52 %	Solar Encon	47.1	42.8	-9.09 %
Doña Hilda	4.5	2.7	-40.60 %	Solar Esperanza	10.9	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.5	-	Solar Filomena	13.1	12.1	-7.83 %
Doñihue	31.4	30.9	-1.32 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
EL ROMERAL	37.5	29.7	-20.73 %	Solar Francisco	-	0.0	-
ETERSOL	-	0.0	-	Solar GR Lemu	22.8	24.4	+7.27 %
Eagon	-	0.0	-	Solar GR Pepa	12.3	12.1	-1.46 %
El Agrio	2.1	3.0	+43.15 %	Solar GR Santa Rosa	35.1	40.3	+14.66 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar Girasoles	11.6	14.5	+24.69 %
El Campesino 1	-	0.2	-	Solar Guadalao	9.9	7.4	-25.63 %
El Canelo	41.6	41.4	-0.63 %	Solar Homero	17.6	-	-
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hormiga	10.5	12.8	+21.96 %
El Colorado	6.6	26.9	+307.36 %	Solar Hornitos	1.4	0.5	-66.15 %
El Condor	4.9	4.6	-6.49 %	Solar Illapel 5X	0.0	18.0	-
El Diuto	44.3	43.4	-1.99 %	Solar Jahuel	29.4	30.5	+3.70 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Jaururo	9.5	14.0	+47.60 %
El Litre	34.0	40.8	+19.97 %	Solar José Soler Mallafré	6.5	5.5	-15.81 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Konda	16.0	13.9	-13.50 %
El Manzano	48.6	7.1	-85.39 %	Solar La Acacia	48.5	32.4	-33.30 %
El Mirador	0.1	0.0	-100.00 %	Solar La Blanquina	38.9	43.9	+12.93 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Chapeana	12.8	9.8	-23.22 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	10.9	8.7	-19.98 %
El Queltehue	-	15.3	-	Solar La Esperanza 2	33.5	16.2	-51.49 %
El Resplandor	6.9	8.5	+24.25 %	Solar La Estancia	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	17.9	13.0	-27.41 %
Energía León	-	80.8	-	Solar La Lajuela	19.2	21.6	+12.29 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Manga	13.0	4.4	-66.20 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Quinta	14.9	13.8	-7.48 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Lagunilla	13.6	11.1	-18.48 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	13.3	12.5	-6.14 %	Solar Las Codornices	11.7	11.8	+0.91 %
Eólica El Arrebol	77.1	119.6	+55.02 %	Solar Las Mercedes 1	11.6	10.7	-8.32 %
Eólica Huajache	47.1	94.2	+100.15 %	Solar Las Mollacas	12.8	10.0	-22.22 %
Eólica Las Peñas	62.8	0.0	-100.00 %	Solar Las Palomas	11.0	12.2	+11.27 %
Eólica Lebu 3	41.2	0.0	-100.00 %	Solar Las Perdices	9.6	11.1	+15.35 %
Eólica Raki	70.6	183.9	+160.44 %	Solar Las Rojas	12.3	6.3	-48.86 %
Eólica Ucuquer	85.1	101.5	+19.19 %	Solar Las Terrazas	10.9	8.7	-20.46 %
Eólico El Nogal	20.6	32.1	+55.78 %	Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Galpón	5.2	5.2	+0.79 %	Solar Las Turcas	16.3	12.9	-20.60 %
Gami	-	0.0	-	Solar Lipangue	1.9	9.4	+380.48 %
Granada	30.9	38.9	+25.84 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	41.7	-
Guanaco Solar	11.9	12.1	+1.69 %	Solar Lo Miranda	27.9	24.1	-13.61 %
HBS	-	4.5	-	Solar Lo Sierra	9.4	13.9	+47.40 %
HBS-GNL	-	9.7	-	Solar Loreto	10.7	9.1	-15.12 %
Hidrobonito MC1	22.5	77.3	+243.90 %	Solar Los Gorriones	10.5	13.6	+29.86 %
Hidrobonito MC2	11.5	46.8	+307.67 %	Solar Los Libertadores	30.6	32.2	+5.20 %
Hidroeléctrica Cumpeo	26.8	31.3	+16.70 %	Solar Los Paltos	12.2	13.6	+11.60 %
Homero	-	13.8	-	Solar Los Patos	13.0	14.0	+7.38 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Puquios	19.0	7.2	-62.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	1.1	1.0	-6.61 %
LUMBRERAS	13.3	13.4	+0.74 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.7	4.6	-3.51 %
La Compañía 2	11.8	11.0	-6.45 %
La Ligua	12.6	16.1	+27.44 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	0.0	0.0	-
La Viña - Alto la Viña	12.4	12.4	+0.39 %
Las Chacras	9.8	7.2	-26.44 %
Las Flores	0.0	0.0	-
Las Lechuzas	11.4	11.5	+0.60 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.3	28.3	+0.24 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	10.9	-
Lirio del campo	0.5	0.6	+7.31 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	70.4	61.7	-12.37 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	14.1	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	17.8	14.0	-21.33 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	17.1	9.9	-42.23 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.9	1.7	+86.11 %
Maisan	1.9	3.1	+58.37 %
Mallarauco	72.1	74.1	+2.82 %
María Elena	0.0	0.3	+126219.56 %
María Pinto	10.8	12.4	+14.74 %
Melo	33.8	33.8	+0.24 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	18.7	22.1	+18.12 %
Minihidro El Toro	17.9	23.4	+30.41 %
Minihidro Santa Rosa	9.8	11.5	+16.62 %
Molinera Villarrica	4.5	0.2	-94.67 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	7.2	6.9	-4.32 %
Munilque 2	8.0	7.3	-7.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	8.6	4.5	-47.34 %
Solar Luders	16.0	18.7	+17.00 %
Solar Luna	8.3	9.8	+17.85 %
Solar Luna del Norte	14.7	14.6	-1.15 %
Solar Malaquita 2	75.3	66.0	-12.37 %
Solar Marchigue 2	33.5	17.6	-47.54 %
Solar Marchigue 7	10.5	5.6	-46.53 %
Solar Marin	10.0	14.9	+49.00 %
Solar Montt	14.3	16.9	+18.56 %
Solar Norte Chico 1	12.0	13.1	+9.08 %
Solar Ocoa	15.6	15.9	+2.12 %
Solar Olivillo	41.2	24.0	-41.72 %
Solar Ovejería	46.2	41.5	-10.24 %
Solar PFV Mostazal	47.5	42.1	-11.33 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.0	9.5	-13.91 %
Solar Pama	11.8	9.0	-23.89 %
Solar Panquehue 2	27.3	29.2	+7.01 %
Solar Paraguay	36.9	38.1	+3.26 %
Solar Parque Bicentenario	7.8	11.0	+41.51 %
Solar Pedreros	15.2	17.4	+13.95 %
Solar Peralillo	13.1	9.7	-25.95 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	14.3	8.0	-44.06 %
Solar Pirque	12.6	10.7	-14.82 %
Solar Placilla	42.0	37.6	-10.50 %
Solar Población	10.3	5.1	-50.09 %
Solar Portezuelo	11.2	5.7	-48.74 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	10.1	13.4	+32.25 %
Solar Punta Baja	14.7	13.1	-10.61 %
Solar Queltehue	9.1	10.8	+18.48 %
Solar RLA	9.2	7.3	-20.59 %
Solar Ranguil	9.8	7.1	-27.63 %
Solar Rodeo	0.0	14.6	-
Solar Rovián	30.6	24.6	-19.57 %
Solar San Francisco	33.2	13.5	-59.43 %
Solar San Isidro	10.2	9.4	-7.62 %
Solar San Pedro	13.8	7.5	-45.58 %
Solar Santa Adriana	9.9	11.8	+19.55 %
Solar Santa Amelia	0.0	9.5	-
Solar Santa Cecilia	13.9	14.2	+2.09 %
Solar Santa Clara	12.9	9.1	-29.13 %
Solar Santa Julia	14.2	18.1	+27.42 %
Solar Santa Laura	11.7	12.7	+8.63 %
Solar Santuario	17.3	14.8	-14.68 %
Solar Sol	14.7	14.9	+1.29 %
Solar Talca	22.2	34.4	+55.26 %
Solar Talhuén	23.0	11.9	-48.30 %
Solar Tambo Real	14.6	12.1	-16.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	13.5	14.0	+3.31 %
PFV CIPRES	29.7	36.9	+24.42 %
PFV COCINILLAS	14.0	12.5	-11.18 %
PFV PITRA	8.9	4.2	-52.60 %
PFV SANTA INES	13.4	14.3	+7.12 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	16.9	30.8	+82.72 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.3	10.6	-25.79 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	10.8	8.1	-24.80 %
Pitotoy	9.3	10.9	+16.97 %
Puclaro	32.1	25.9	-19.21 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.0	1.9	-2.39 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	9.7	12.9	+32.88 %
RAULI	33.8	36.7	+8.28 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	7.9	-
Reca	2.4	7.9	+227.17 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	21.4	19.4	-9.15 %
Robleria	3.0	24.6	+733.70 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.4	1.4	-1.12 %
SANTA CAROLINA	15.3	10.9	-29.01 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.4	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	13.6	9.9	-27.24 %
Solar Trebal	0.0	0.0	-
Solar Trica-Dos	3.1	4.1	+33.60 %
Solar Tricahue 2	38.6	35.5	-7.90 %
Solar Tucúquere	12.4	15.4	+24.45 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.0	-90.70 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.5	-
Solar Valle Este 2	59.4	54.1	-8.94 %
Solar Valle Oeste 2	50.8	55.1	+8.50 %
Solar Valle de la Luna 2	12.0	9.9	-17.83 %
Solar Victoria	77.0	78.3	+1.68 %
Solar Villa Cruz	12.4	11.2	-9.92 %
Solar Villa Prat	10.9	10.2	-7.13 %
Solar Villa Seca	14.9	12.0	-19.59 %
Solar Vituco 2B	10.5	5.4	-48.75 %
Solar Ñilhue	4.5	4.3	-6.39 %
Solar Ñiquén	6.5	10.7	+64.85 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	4.2	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	5.6	-
Trailelfú	0.1	4.0	+3743.84 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	6.9	-
Trueno	10.7	10.1	-5.34 %
Truful Truful	9.3	8.7	-6.82 %
Venturada	31.8	32.5	+2.18 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>4704.3</b>	<b>5073.3</b>	<b>+7.84 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo

**DF:** Desconexión Forzada

**DLC:** Desconectada con Limitación de Combustible

**DLCI:** Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

**DLF:** Desconectada con Limitación Forzada

**DLP:** Desconectada con Limitación Programada

**DP:** Desconexión Programada

**DRO:** Desconectada con Restricción Operativa

**ERE:** Estado de Reserva Estratégica

**FE:** Falla Externa

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Indisponibilidad por Falla

**LCI:** Limitación de Combustible por Instalaciones

**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

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMEp:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**PO:** Prueba Operacional

**RO:** Restricción Operativa

**IL:**Informe de Limitación de Unidades Generadoras  
**LC:**Limitación de Combustible

**SDCF:**Solicitud de desconexión de curso forzoso  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Eólica San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
Mejillones IEM	Menor generación real por limitación.
Andina-CTA	Menor generación real por limitación.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
Kelar GNL	GNP por disponibilidad.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. 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"

### 3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

### 3.3. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	81.0	control del parámetros del sistema de combustión.

### 3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Unidad limitada en 250 MW por alta diferencial filtro de mangas, según IL 2021001076.
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 162 MW. Indisponibilidad del alimentador 3, Según IL 2021001027.
Guacolda 1	88.0	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	94.0	Limitada a 145 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001054.
Guacolda 5	96.0	Limitada en 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000969.
Hornitos-CTH	97.7	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	86.9	Unidad limitada en 140 MW por problemas en presión hogar de caldera, según IL 2021001083.
Mejillones-CTM2	86.5	Unidad limitada en 148 MW por problemas presión hogar, según IL 2021001071.
Mejillones IEM	77.0	Limitada en 220 MW. Causa informada: Normalización planta de agua desalada, según SICF 2021033843.
Norgener-NTO1	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	76.0	Limitada a 210 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001084.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	94.1	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.

### 3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	98.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVar cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVar, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
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.
San Isidro 1 Diésel	0.0	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 exige 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.
San Isidro 2 Diésel	0.0	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 exige 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

### 3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021033191.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021031466.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos del Sol, PE La Estrella, PE Negrete y CSP Cerro Dominador, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	Línea de 220kV Quilapilun - Los Maquis 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: En investigación IF 2021001169 de día 18/04/21 se encuentran intervenidos sistemas de teleprotecciones. Quedan deshabilitadas las teleprotecciones, según SICF 2021033793 - 2021033794.
00:03	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:05	AES Gener	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 1092.
01:00	Kelar	C. Kelar TG1 disponible y en servicio, según IF 2021001160.
01:50	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 200 MW y sin AGC. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001096. Cancelada IL 2021001084.
04:11	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 165 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001094.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:45	Interchile	Línea 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Ajuste en la programación de las protecciones principal y respaldo, según SICF 2021033790.
07:51	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
08:14	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retrolavado de caja condensador, según SICF 202103814.
08:17	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:27	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:54	LAP	S/E Punta Colorada paño J14 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductor desprendido de la fase que va desde el 89J14-1 a la barra 220 kV N° 2, según SDCF 2021033844.
09:00	Interchile	Línea 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033790.
09:00	Interchile	S/E Nueva Cardones 52K2 interrupción queda disponible.
09:02	Transec	S/E Punta Colorada barra 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de conductor desprendido en del 89J14 -1 hacia la barra, según SDCF 2021034076.
09:02	Enor Chile	S/E Punta Colorada paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro y reposición puente y terminal llegada línea seccionador 89J14-1 S/E Punta Colorada, según SDCF 2021033921.
09:11	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por contaminación debido a chisporroteo en anillos rozantes, se requiere hacer limpieza y mantenimiento básico a carbones del sistema de excitación, según SDCF.2021033823.
09:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
09:33	Engie Generación	C. Andina CTA se limita a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de filtros de bomba de agua alimentación, según SICF 2021033837.
09:33	Engie Generación	C. Mejillones IEM se limita a 220 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalización planta de agua desalada, según SICF 2021033843.
10:12	STS	C. Calle Calle U-4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento mecánica de esta, por exceso de aceite en respiradero, según SICF 2021033797.
10:40	AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 202103814. Continúa limitada a 195 MW, según IL 21000930.
11:51	RNE	S/E Quilapilún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021033853.

Centro de Control	Observación
12:08 Enap Refinería Aconcagua	C. Aconcagua cancelada limitación, según IL 2021000972.
12:12 Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración, según IF 2021001174.
12:31 AES Gener	S/E Encuentro paño J10 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación y prueba del estado del canal de comunicación de la función de protección 87L, según SICF 2021033883.
12:35 Enel Generación	C. Cipreses U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021033823.
12:43 Licán	C. Licán U1 y U2 salen del servicio en forma intempestiva con 8.7 MW y 8.4 MW respectivamente, según IF 2021001171.
13:11 STS	C. Calle Calle U-4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033797.
13:17 Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-2 disponible y en servicio, según IF 2021001174.
13:19 STS	C. Calle Calle U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Mantenición mecánica por exceso de aceite en respiradero, según SICF 2021033796.
13:27 Transemel	S/E Parinacota paño JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021033941.
13:28 Licán	C. Licán U1 y U2 sincronizadas, según IF 2021001171.
14:03 AES Gener	C. Campiche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas en AGC para levantar limitación, según SICF 2021033981.
14:08 Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo alto, descargas atmosféricas pueden producir perturbaciones en sistema de 220 kV lo que podría afectar detenciones de equipos y pérdidas de producción, según SDCF 2021033990 y 2021033816.
14:47 Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas interrupción forzada por protecciones, se pierden 25 MW de consumos de SS/EE Mapal y Escuadrón, según IF 1172.
14:47 Escuadrón	C. Escuadrón sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW.
14:50 AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 135 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverización 2D, según SICF 34090.
14:59 Transelec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 abiertos por control transferencia ATR-6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR-4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
15:05 Engie Generación	S/E Chuquicamata TR-1 de 220/110/13,8 kV 120 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del cambiador de tap del Autotransformador N°1 ya que esta presentando problemas desde mando Scada, según SDCF 34082.
15:17 Transemel	S/E Parinacota Paño JT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033941.
15:56 Engie Transmisión	S/E Chuquicamata TR-1 de 220/110/13,8 kV 120 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 34082.
16:00 AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 34090 y continúa limitada en 195 MW, según IL 930.
16:04 STS	C. Calle Calle U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 33796.
16:27 AES Gener	C. Campiche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 33981. Cancelada limitación para realizar AGC según IL 891.
16:30 Transelec	S/E Los Vilos paños J1, J2, J3 y J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación en telecontrol de la subestación, según SICF 34106 y 34107.
16:44 Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 1172.
17:07 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:18 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
17:24 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:25 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
18:00 On Group	C. Aguas Blancas indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 1175.
18:21 AES Gener	S/E Encuentro paño J10 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033883.
18:54 Enor Chile	S/E Punta Colorada paño J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021033921.
18:55 Transelec	S/E Punta Colorada barra 2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021034076.
18:55 LAP	S/E Punta Colorada paño J14 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021033844.
19:25 Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Escuadrón por lavado de aislación en sus instalaciones, según SDCF 34315.
19:35 STS	S/E Cabrero paño BL cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 33578.
19:48 STS	S/E Mapal TR de 154/15 kV, 24 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas a solicitud de Transelec por atención de falla en instalaciones de ENESA, según SDCF 34330.
20:00 RNE	S/E Quilapilún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033853.
20:10 On Group	C. Aguas Blancas disponible, según IF 1175.
20:13 Transelec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 cerrados.

Hora	Centro de Control	Observación
20:49	AES Gener	S/E Pallata paño J1 de línea de 220 kV Encuentro - Pallata limitada. Causa informada: Bloqueo función 87L en el relé L90, según IL 2021001097 (el bloqueo de la protección efectivo se produjo a las 17:56 horas del 01-04-2021).
22:10	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada a 120 MW. Causa informada: Problemas en el sistema de abatimiento de emisiones, según IL 2021001098.
22:27	CGE	S/E Andalicán interruptor BS cerrado por control transferencia del transformador N° 6 de 154/66 kV, 56 MVA S/E Coronel.
23:18	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
23:48	Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
23:51	STS	S/E Mapal TR de 154/15 kV, 24 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 34330.
23:59	Engie Generación	C. Andina CTA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021033837.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -371 [MW]
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 25 m3/s a solicitud de Enel Generación.
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
17:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 9 m3/s.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 511.2 [MW]
18:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.1 [MW/m]
23:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.7 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 7.88 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 12.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación. Promedio de extracciones diarias 12 m3/s a solicitud de Enel Generación.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	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		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
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		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
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		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Enor Chile	S/E Francisco y PFV Conejo Solar sin datos SCADA	19/04/2021	00:00		
Transec	S/E Los Vilos telecontrol	20/04/2021	01:45		



## 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	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		
Chiloé	Hot-Line.	20/04/2021	12:30		
Transelec	Hot-line	20/04/2021	14:10		
Escuadrón	Hot-line	20/04/2021	14:47		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de abril  
de 2021

**Reporte Descomisión/Intervención Subestación**

Fecha actualización reporte: 07-05-2024 10:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera  
 Total registros General: 124  
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elementos(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202303705	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORQUENEN	BA S/E NORQUENEN 13.8KV NT01 BA S/E NORQUENEN 13.8KV NT02 BA S/E NORQUENEN 220KV BP2 BA S/E NORQUENEN 5KV BA S/E NORQUENEN 5KV-B1 BA S/E NORQUENEN 5KV-B2	Lavado de Asilación	0	Lavado de S/E Norquenen	Riesgo bajo ya que se trabajo preventivo semanal	S/E Norquenen: Sellafizar y Reconectar F5 520 y 522, S/E Cruces: Sellafizar y Reconectar F5 520 y 523B, S/E La Cruz: Sellafizar y No Reconectar S215, S222, S217, S212, S/E Barrios: Sellafizar y No Reconectar S215, S217, S2H-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:00	20-04-21 12:43
202302858	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 220V (BESS)	Obras Civiles	0	Proyecto Sello de Lla, Paño de conexión de 220 V. Trabajos Generales de Obras Civiles en obra.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Anes: 220 kv: Sellafizar y No Reconectar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:00	20-04-21 20:00	20-04-21 08:40	20-04-21 19:08	
202302450	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona isla (BCL), conexión 220 KV central fotovoltaica	Riesgo bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Tap Off La Cruz: Sellafizar y no reconectar S215, S217, S281, S5.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:00	20-04-21 19:08	
202303461	Subestación	Ejecución Entera	AGUAS ANTIOFAGASTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DESALANT	S/E DESALANT 110 KV	Lavado de Asilación	0	Lavado asilación de todos los pafos asociados a la Barra de 110 KV	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	Condiciones Requeridas, No Reconectar: S/E Antiofagasta S293 S/E Matucana S291 S/E TIO Desalant: S295	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 16:00	20-04-21 08:09	20-04-21 15:45	
2023031701	Subestación	Ejecución Entera	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS BP1 S/E ANGAMOS BP2 S/E ANGAMOS B21 S/E ANGAMOS J2 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS B2	Lavado de Asilación	0	Lavado de asilación emergido de la S/E Angamos y Torres a cometa N°1	Riesgo menor ya que se cumplir programa de lavado	Condiciones requeridas: S/E Angamos: Sellafizar y No Reconectar S235, S236, S/E Kapari: Sellafizar y No Reconectar S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S/E Bambusa 1: Sellafizar y No S237.1	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 06:00	20-04-21 16:00	20-04-21 08:00	20-04-21 13:52		
202302902	Subestación	Ejecución Entera	AUSTRIAN SOLAR CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON J4	S/E SAN SIMON J4	Lavado de Asilación	0	Transferir relación en equipo primario en S/E Lagunas.	El riesgo sobre el sistema es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de seguridad correspondientes.	Restricción a la reconexión Pafos J4 y J5 a solitud de Tránsito.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:49	20-04-21 15:44	
202303931	Subestación	Ejecución Entera	BARBICK GENERACIÓN	Descomisión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 09	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro y reposición puente terminal llegada línea secundario 8914+4 S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alberto S226, 8909 y 8902 S/E Punta Colorado.	El riesgo de trabajo es bajo.	Retiro y reposición puente y terminal llegada línea secundario 8914+4 S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alberto S226, 8909 y 8902 S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 11:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:00	20-04-21 18:42	
202303710	Subestación	Ejecución Entera	BARBICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 09	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación y Puesta en servicio de nuevo servidor SCAM PASS Unidat 4 en S/E Punta Colorado. Es probable que durante los trabajos se presenten pérdidas de comunicación de SCADA. Condiciones requeridas: Equipos de Subestación en modo local.	El riesgo de trabajo es bajo.	Instalación y Puesta en servicio de nuevo servidor SCAM PASS Unidat 4 en S/E Punta Colorado. Es probable que durante los trabajos se presenten pérdidas de comunicación de SCADA. Condiciones requeridas: Equipos de Subestación en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 06:00	20-04-21 20:00	20-04-21 09:31	20-04-21 19:57		
202303708	Subestación	Ejecución Entera	BARBICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 09	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de sellafiz en servidor SCAM PASS 1 y 2 de diagonal 3 de S/E Punta Colorado. Es probable que durante los trabajos se presenten intermitencias con las comunicaciones en el SCADA local. Condiciones requeridas: Equipos de Subestación en modo local.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de sellafiz en servidor SCAM PASS 1 y 2 de diagonal 3 de S/E Punta Colorado. Es probable que durante los trabajos se presenten intermitencias con las comunicaciones en el SCADA local. Condiciones requeridas: Equipos de Subestación en modo local.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 06:00	20-04-21 20:00	20-04-21 09:30	20-04-21 19:57		
202303659	Subestación	Ejecución Entera	BARBICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA 08	S/E PUNTA COLORADA 08	Lavado de Asilación	0	Lavado de asilación de equipos primarios, mano de barra y mano de línea de S/E Punta Colorado ejecutado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S227, S228, S229, S232 de S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de asilación de equipos primarios, mano de barra y mano de línea de S/E Punta Colorado ejecutado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S227, S228, S229, S232 de S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:10	20-04-21 11:50	
202303869	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E TUNCHE	S/E TUNCHE CT	Otro Tipo de Trabajo	0	Prevención a maniobras de normalización del interruptor S2C6, relacionado con F 202303814.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Se realiza reemplazo de brida actuadora de unidad de control de interruptor S2C6	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 11:00	20-04-21 16:00	20-04-21 12:47	20-04-21 13:05	
202303875	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL EDEN	MD TAP EL EDEN 13.8KV H1 P	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere reemplazo de medidor por paño H fuera de servicio por falla interna, no involucra intervención en el tablero de control, solo en equipo de medida.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente y capacitado en terreno.	Trabajos por reemplazo de equipo con falla interna, solo involucra intervención en equipo de medida.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 19:55			
202303485	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACHALIN	S/E CHACHALIN C1 S/E CHACHALIN C2 S/E CHACHALIN C3 S/E CHACHALIN C4 S/E CHACHALIN C5	Verificación medidor de energía	0	Se realizará verificación y auditoría en medidores remarcados asociados a los circuitos de media tensión de S/E Chachalin, para lo cual se instalará equipo de medida para realizar la verificación.	Riesgo controlado por centralista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202303456	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TIERRA AMARILLA	S/E TIERRA AMARILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza trabajos de preparación de alambros sellafiz anillos y digitales SCADA en rail 6E F60, para futura habilitación de nuevo rail por reemplazo según NUP 2369, no involucra habilitación de nuevas protecciones, condesa apertura de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, realizado con personal competente y capacitado en terreno.	Sólo trabajos de adecuación y preparación.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:00	20-04-21 20:00	20-04-21 10:29	20-04-21 19:20	
202303206	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO	S/E TENO B2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según S207 248 se solicita: Reconexión Automática de interruptor S2B2 de S/E Teno, No reconectar interruptor S2B2 en S/E Teno y no reconectar interruptor S2B5 de seccionador de barra de 66kV de S/E Cruz por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:03	20-04-21 17:52	
202303202	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pódol Fanja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según S207 253 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Pafos, S2A2 y S2A2 de S/E Pafos y S2A1, y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Pafos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:19	20-04-21 18:20	
202303286	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roca y pódol Fanja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC, según S207 250, se solicita No reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución, no reconectar S2B7 y S2B7 de S/E Constitución por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:19	20-04-21 17:33	
202303208	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARISCAL	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación y mantenimiento preventivo enlace de comunicación	Bajo, mantenimiento enlaces de comunicación	Durante la revisión, verificación y mantenimiento pruebas del enlace de comunicaciones de la subestación, se podrán producir interrupciones de no más de 5 minutos de las comunicaciones SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:33	20-04-21 14:01	
202303287	Subestación	Aprobado	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIÑQUE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación y mantenimiento preventivo enlace de comunicación	Bajo, mantenimiento enlaces de comunicación	Durante la revisión, verificación y mantenimiento pruebas del enlace de comunicaciones de la subestación, se podrán producir interrupciones de no más de 5 minutos de las comunicaciones SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 14:03		
202303532	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otros: telecomunicación	Obras Civiles	0	Construcción de banco de ductos, clemas y fundaciones para mufas asociado a servicios auxiliares de las nuevas instalaciones asociado a proyecto M07 890 Ampliación SE Punta de Cortes Proyecto de CGE SA. La zona de trabajo se encuentra entre costado de pafol de MT asociado a transformador N°4 y las nuevas obras de ampliación SE Punta de Cortes.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere precaución de no reconectar interruptor general de MT S2C7A como medida de prevención ante estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 20:00	20-04-21 10:06	20-04-21 19:06	
202303513	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES A12	S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A13	Obras Civiles	0	Obras civiles asociado a NUP 896 Ampliación Punta de Cortes - Proyecto de CGE SA.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores S2A1, S2A2 y S2A13 como medida de prevención por estos trabajos bajo barra de 514KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 06:06	20-04-21 19:06	
202303087	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANDANGA	S/E MANDANGA B1 S/E MANDANGA CT1 S/E MANDANGA C1 S/E MANDANGA B2 S/E MANDANGA B3 S/E MANDANGA B4	Lavado de Asilación	0	Obras civiles de asilación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEE. Se requiere el bloque de la reconexión automática en los siguientes equipos: interruptor S2B2 de S/E Araña e interruptores MT S2C1 y S2C2 de S/E Mandanga. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar del siguiente equipo: interruptor S2C1 de S/E Mandanga. El bloque se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los Sellafiz.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y siguiendo procedimientos de Lavado de Asilación con LEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 10:09	20-04-21 11:08	
202303086	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOCALAN	S/E CHOCALAN B1 S/E CHOCALAN CT1 S/E CHOCALAN C2	Lavado de Asilación	0	Se realizará lavado de asilación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEE. Se requiere el bloque de la reconexión automática en los siguientes equipos: interruptor S2B2 de S/E Matilla e interruptores MT S2C1 y S2C2 de S/E Chocalan. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar del siguiente equipo: interruptor S2C1 de S/E Chocalan. El bloque se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y siguiendo procedimientos de Lavado de Asilación con LEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:37	20-04-21 12:43	
202303054	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Descomisión	Origen Externo	Programada	S/E PUNTAQUE	PUNTAQUE 13073126V 200MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Destrucción de Prime Energy se realiza descomisión del Transformador T2 de S/E Puntaque por intervención de nuevos equipos primarios PRIME en SSEE Ilapel, Puntaque y Duvali. Tendrán y condesa de cables desde nuevo armario de interconexiones para conexión de servicios auxiliares. Además en esta descomisión se realizarán trabajos de limpieza manual de asilación en LT 110 KV Duvali-Ilapel. Esta descomisión se realiza en coordinación con Minsa Aldea de Puntaque sin que exista pérdida de suministro.	Bajo Riesgo durante los trabajos, tareas realizadas por empresa externa para futura conexión de Central Combarbalá	Prime energía instalará equipos primarios de comunicaciones (condensadores de acoplamiento asociados a los Pafos H1 de S/E Duvali, H12 de S/E Puntaque y H3 de S/E Ilapel, de acuerdo futuro conexión del proyecto: "Central de repalo Combarbalá", NUP N° 42	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 20:00	20-04-21 08:30	20-04-21 18:16	
202303069	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARAPAHUE	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	0	Se realiza el mantenimiento del cargador de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado: Trabajo realizado por personal capacitado.	La alimentación continua de la Subestación será respaldada por el Banco de Baterías mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202303068	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CURANLAHUE	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	0	Se realiza el mantenimiento del cargador de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado: Trabajo realizado por personal capacitado.	La alimentación continua de la Subestación será respaldada por el Banco de Baterías mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202303067	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CURANLAHUE	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	0	Se realiza el mantenimiento del cargador de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado: Trabajo realizado por personal capacitado.	La alimentación continua de la Subestación será respaldada por el Banco de Baterías mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202303069	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PELUMOS	S/E LOS PELUMOS J2	Roca y pódol Fanja servidumbre	0	Precaución operacional a S222 (NO reconectar) a solicitud de Translec por faenas de corte y pódol de árboles en tramo 220 KV Duquepin Los Pelumos de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional a S222 (NO reconectar) a solicitud de Translec por faenas de corte y pódol de árboles en tramo 220 KV Duquepin Los Pelumos de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:38	20-04-21 20:43	
202303054	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALATOS	otros: baterías	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	MANTENIMIENTO BANCO DE BATERIAS CONTROL Y COMUNICACIONES.	NO HAY RESGOS MAYORES.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 09:00	20-04-21 17:00			
202303040	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACIFICO	otros: baterías	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	MANTENIMIENTO BANCO DE BATERIAS CONTROL Y COMUNICACIONES.	NO HAY RESGOS MAYORES.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 09:00	20-04-21 17:00			
202303257	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA CT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 1028, inhabilitar reconexión S2C1 y S2E2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 1028, inhabilitar reconexión S2C1 y S2E2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:16	20-04-21 18:55	
202302487	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SALAMANCA	otros: baterías	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202302485	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ELAPEL	otros: baterías	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
202302484	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COMBARBALA	otros: baterías	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00			
2023032891	Subestación	Ejecución Entera	CHILQUINTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA 12 S/E ALTO MELIPILLA 12	Roca y pódol Fanja servidumbre	0	Trabajos de Translec por corte y pódol de árboles cercanos a la línea 220KV Rapel-Aguire C1 y C2 con instalación energizada. Precaución de no reconectar interruptor S2B1 y S2B2 en S/E Alto Melipilla.	Riesgo bajo, asociado a trabajos de Translec.	Trabajos de Translec por corte y pódol de árboles cercanos a la línea 220KV Rapel-Aguire C1 y C2 con instalación energizada. Precaución de no reconectar interruptor S2B1 y S2B2 en S/E Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:00	20-04-21 17:00	20-04-21 06:17	20-04-21 18:25	
202303853	Subestación	Ejecución Entera	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E CENTRAL QUILLAPUN	BA S/E QUILLAPUN 220KV 1 BA S/E QUILLAPUN 220KV 2 BA S/E QUILLAPUN 220KV 3 BA S/E QUILLAPUN 220KV 4	Lavado de Asilación	0	Lavado de asilación en S/E Quillapun, Pafos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, clemas de aisladores de barra 220 KV, salidas de línea y pódol.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las										

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha emisión reporte: 07-05-2024 20:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra  
 Total registros General: 124  
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202105148	Subestación	Ejecución Extra	DESGE DE ALMARGO TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ELAPA	S/E ELAPA 11 S/E ELAPA 12 S/E ELAPA 13 S/E ELAPA 14 S/E ELAPA 15 S/E ELAPA 16 S/E ELAPA 17 S/E ELAPA 18 S/E ELAPA 19 S/E ELAPA 20 S/E ELAPA 21 S/E ELAPA 22 S/E ELAPA 23 S/E ELAPA 24 S/E ELAPA 25 S/E ELAPA 26	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con equipos energizados utilizando método pinch in mano. Se lavará todos los equipos primarios del Pato de 220 kV en S/E Elapa. Se lavará todos los sistemas de aislación del Pato de 220 kV en S/E Elapa.	Operación fortuita de interruptores asociados a S/E Elapa. Se mitigará el riesgo lavando solo un polo a la vez.	Se mantendrá la precusación de no reconectar los interruptores de S/E Elapa.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 07:55	20-04-21 14:58
202102936	Subestación	Ejecución Extra	DON GOYO TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO V1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 220 kV La Cabada - Don Goyo C1 y línea 220 kV La Cabada - Talalay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transmision. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo. No reconectar S213 a S215.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 kV La Cabada - Don Goyo C1 y línea 220 kV La Cabada - Talalay - Don Goyo C2. Trabajo ejecutado por Transmision. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo. No reconectar S213 a S215.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:10	20-04-21 18:27
202102328	Subestación	Ejecución Extra	EDEMOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización y pruebas de circuitos de control de SCADA S12, B9-1 y Palla J1.	Riesgo bajo según análisis.	Precaución palo J1, S5AA CC y CA. S217, B913-1 a disposición de jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 07:00	20-04-21 16:00	20-04-21 14:46	20-04-21 18:17
202102327	Subestación	Ejecución Extra	EDEMOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Control Palo S217	Riesgo bajo según análisis.	Precaución en Palo S217 Disposición jefe de Fauna	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 07:00	20-04-21 16:00	20-04-21 14:46	20-04-21 18:17
202102531	Subestación	Ejecución Extra	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMARGO	S/E DIEGO DE ALMARGO J7 S/E DIEGO DE ALMARGO 15 S/E DIEGO DE ALMARGO 17	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmision se ingresa precusación de no reconectar sobre interruptores 23001 (S213), S214 y S215 en S/E Diego de Almagro, debido a trabajos de lavado de aislación en S/E Elapa por Transmision.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Asociado a CEN: 2021031248 - 2021031251 - 2021031267 - 2021031269 - 2021031280 - 2021031282	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:13	20-04-21 15:12
202102536	Subestación	Ejecución Extra	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 05 S/E CARRERA PINTO 15 S/E CARRERA PINTO 25	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmision se ingresa precusación de no reconectar sobre interruptores 23001 (S213), S214 y S215 en S/E Carrera Pinto, debido a trabajos de lavado de aislación en S/E Elapa por Transmision.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Asociado a CEN: 2021031248 - 2021031251 - 2021031267 - 2021031269 - 2021031280 - 2021031282	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:13	20-04-21 15:12
202102265	Subestación	Ejecución Extra	ELECTRICA CAREN BAO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CAREN BAO		Mantenimiento preventivo	0	Realizar trabajos de mantenimiento preventivo semestral a SCADA Siemens en la central. Objetivo: es la revisión del hardware y software propios del sistema SCADA de LAP. Revisar el estado actual del sistema y/o identificar fallas existentes, ocasionadas que en el corto o mediano plazo puedan afectar la correcta operación del sistema de control de la Central Eléctrica Caren. Además los trabajos serán ejecutados por personal especializado en la operación de sistemas de Siemens.	Nivel de riesgo bajo ya que consiste en trabajos a nivel de software y hardware del SCADA Siemens ubicado en la sala de control de la Central Eléctrica Caren. Además los trabajos serán ejecutados por personal especializado en la operación de sistemas de Siemens.	Existe muy bajo probabilidad de pérdida de comunicaciones de las unidades generadoras, dado que trabajan con un software SCADA distinto.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:47	20-04-21 18:30
202102426	Subestación	Ejecución Extra	ENEL DISTRIBUCION CHLE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA II	S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 13 S/E NUEVA LAMPA 15 S/E NUEVA LAMPA 16	Otro Tipo de Trabajo	0	Trasmite realice lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación enredada.	Trabajos por parte de Personal. Transmision.	Frente a una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 07:30	20-04-21 17:30	20-04-21 06:31	21-04-21 17:30
202103387	Subestación	Ejecución Extra	ENEL DISTRIBUCION CHLE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA RAQUEL	S/E SANTA RAQUEL A2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Preventivo a Interruptor 10D WV Arranque N°2 en Subestación Santa Raquel.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Técnico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realice los trabajos de normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 22:00	21-04-21 07:00	20-04-21 22:56	21-04-21 03:02
202103594	Subestación	Ejecución Extra	ENEL GENERACION CHLE	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	S/E CHU CHU	S/E CHU CHU HT3 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de S2HT3 por trabajos de curso fomento de Enel Green Power. Reparación de cable de control 125VCC, asociado al control del palo HT3 y revisión de correcto funcionamiento de sistemas de protecciones termomagnéticas y automáticas de fallas de S5AA en 125VCC, revisión de componentes de 33kV. Desconexión afectara a Parque Solar Arayaña en proceso. S2021030671.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	S2HT3 en riesgo debido a cable de control 125VCC suelto.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 09:00	20-04-21 20:00	20-04-21 09:20	21-04-21 10:41
202103873	Subestación	Ejecución Extra	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPIOLA	Central Tocopiolo Autófila 220/110/33 kV R7	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de equipos Transfly y Multitran en ATR1 y Booster 1	Riesgo bajo según análisis	No reconectar S21AT2 y S21AT1	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	21-04-21 18:00	20-04-21 08:05	21-04-21 20:21
202103931	Subestación	Ejecución Extra	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPIOLA	BA S/E CENTRAL TOCOPIOLA 1200V-BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento Topográfico de patio salida 220kV	Riesgo bajo según análisis	Precaución GA y TA	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 07:00	20-04-21 16:00	20-04-21 10:00	20-04-21 13:36
202103289	Subestación	Ejecución Extra	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de circuitos de control y SCADA S12, B9-1, B9-2 y B9,21 Palo J1.	Riesgo bajo según análisis	Precaución palo B, S5AA CC y CA	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 07:00	20-04-21 16:00	20-04-21 14:46	21-04-21 13:24
202102708	Subestación	Aprobado	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 1200V-BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 1100V-BT	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo palo HT4, asociado a proyecto parque fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder y llenado de aceite	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR. S/E Tamaya, S/E HT, S2HT1, S2H1, S2H2, S2HT2, S2HT3, S2H3, S2H4, S2HT4, S2H4, S2H5, S2HT5, S2H5, S2H6, S2HT6, S2H6, S2H7, S2HT7, S2H7, S2H8, S2HT8, S2H8, S2H9, S2HT9, S2H9, S2H10, S2HT10, S2H10, S2H11, S2HT11, S2H11, S2H12, S2HT12, S2H12, S2H13, S2HT13, S2H13, S2H14, S2HT14, S2H14, S2H15, S2HT15, S2H15, S2H16, S2HT16, S2H16, S2H17, S2HT17, S2H17, S2H18, S2HT18, S2H18, S2H19, S2HT19, S2H19, S2H20, S2HT20, S2H20, S2H21, S2HT21, S2H21, S2H22, S2HT22, S2H22, S2H23, S2HT23, S2H23, S2H24, S2HT24, S2H24, S2H25, S2HT25, S2H25, S2H26, S2HT26, S2H26, S2H27, S2HT27, S2H27, S2H28, S2HT28, S2H28, S2H29, S2HT29, S2H29, S2H30, S2HT30, S2H30, S2H31, S2HT31, S2H31, S2H32, S2HT32, S2H32, S2H33, S2HT33, S2H33, S2H34, S2HT34, S2H34, S2H35, S2HT35, S2H35, S2H36, S2HT36, S2H36, S2H37, S2HT37, S2H37, S2H38, S2HT38, S2H38, S2H39, S2HT39, S2H39, S2H40, S2HT40, S2H40, S2H41, S2HT41, S2H41, S2H42, S2HT42, S2H42, S2H43, S2HT43, S2H43, S2H44, S2HT44, S2H44, S2H45, S2HT45, S2H45, S2H46, S2HT46, S2H46, S2H47, S2HT47, S2H47, S2H48, S2HT48, S2H48, S2H49, S2HT49, S2H49, S2H50, S2HT50, S2H50, S2H51, S2HT51, S2H51, S2H52, S2HT52, S2H52, S2H53, S2HT53, S2H53, S2H54, S2HT54, S2H54, S2H55, S2HT55, S2H55, S2H56, S2HT56, S2H56, S2H57, S2HT57, S2H57, S2H58, S2HT58, S2H58, S2H59, S2HT59, S2H59, S2H60, S2HT60, S2H60, S2H61, S2HT61, S2H61, S2H62, S2HT62, S2H62, S2H63, S2HT63, S2H63, S2H64, S2HT64, S2H64, S2H65, S2HT65, S2H65, S2H66, S2HT66, S2H66, S2H67, S2HT67, S2H67, S2H68, S2HT68, S2H68, S2H69, S2HT69, S2H69, S2H70, S2HT70, S2H70, S2H71, S2HT71, S2H71, S2H72, S2HT72, S2H72, S2H73, S2HT73, S2H73, S2H74, S2HT74, S2H74, S2H75, S2HT75, S2H75, S2H76, S2HT76, S2H76, S2H77, S2HT77, S2H77, S2H78, S2HT78, S2H78, S2H79, S2HT79, S2H79, S2H80, S2HT80, S2H80, S2H81, S2HT81, S2H81, S2H82, S2HT82, S2H82, S2H83, S2HT83, S2H83, S2H84, S2HT84, S2H84, S2H85, S2HT85, S2H85, S2H86, S2HT86, S2H86, S2H87, S2HT87, S2H87, S2H88, S2HT88, S2H88, S2H89, S2HT89, S2H89, S2H90, S2HT90, S2H90, S2H91, S2HT91, S2H91, S2H92, S2HT92, S2H92, S2H93, S2HT93, S2H93, S2H94, S2HT94, S2H94, S2H95, S2HT95, S2H95, S2H96, S2HT96, S2H96, S2H97, S2HT97, S2H97, S2H98, S2HT98, S2H98, S2H99, S2HT99, S2H99, S2H100, S2HT100, S2H100, S2H101, S2HT101, S2H101, S2H102, S2HT102, S2H102, S2H103, S2HT103, S2H103, S2H104, S2HT104, S2H104, S2H105, S2HT105, S2H105, S2H106, S2HT106, S2H106, S2H107, S2HT107, S2H107, S2H108, S2HT108, S2H108, S2H109, S2HT109, S2H109, S2H110, S2HT110, S2H110, S2H111, S2HT111, S2H111, S2H112, S2HT112, S2H112, S2H113, S2HT113, S2H113, S2H114, S2HT114, S2H114, S2H115, S2HT115, S2H115, S2H116, S2HT116, S2H116, S2H117, S2HT117, S2H117, S2H118, S2HT118, S2H118, S2H119, S2HT119, S2H119, S2H120, S2HT120, S2H120, S2H121, S2HT121, S2H121, S2H122, S2HT122, S2H122, S2H123, S2HT123, S2H123, S2H124, S2HT124, S2H124, S2H125, S2HT125, S2H125, S2H126, S2HT126, S2H126, S2H127, S2HT127, S2H127, S2H128, S2HT128, S2H128, S2H129, S2HT129, S2H129, S2H130, S2HT130, S2H130, S2H131, S2HT131, S2H131, S2H132, S2HT132, S2H132, S2H133, S2HT133, S2H133, S2H134, S2HT134, S2H134, S2H135, S2HT135, S2H135, S2H136, S2HT136, S2H136, S2H137, S2HT137, S2H137, S2H138, S2HT138, S2H138, S2H139, S2HT139, S2H139, S2H140, S2HT140, S2H140, S2H141, S2HT141, S2H141, S2H142, S2HT142, S2H142, S2H143, S2HT143, S2H143, S2H144, S2HT144, S2H144, S2H145, S2HT145, S2H145, S2H146, S2HT146, S2H146, S2H147, S2HT147, S2H147, S2H148, S2HT148, S2H148, S2H149, S2HT149, S2H149, S2H150, S2HT150, S2H150, S2H151, S2HT151, S2H151, S2H152, S2HT152, S2H152, S2H153, S2HT153, S2H153, S2H154, S2HT154, S2H154, S2H155, S2HT155, S2H155, S2H156, S2HT156, S2H156, S2H157, S2HT157, S2H157, S2H158, S2HT158, S2H158, S2H159, S2HT159, S2H159, S2H160, S2HT160, S2H160, S2H161, S2HT161, S2H161, S2H162, S2HT162, S2H162, S2H163, S2HT163, S2H163, S2H164, S2HT164, S2H164, S2H165, S2HT165, S2H165, S2H166, S2HT166, S2H166, S2H167, S2HT167, S2H167, S2H168, S2HT168, S2H168, S2H169, S2HT169, S2H169, S2H170, S2HT170, S2H170, S2H171, S2HT171, S2H171, S2H172, S2HT172, S2H172, S2H173, S2HT173, S2H173, S2H174, S2HT174, S2H174, S2H175, S2HT175, S2H175, S2H176, S2HT176, S2H176, S2H177, S2HT177, S2H177, S2H178, S2HT178, S2H178, S2H179, S2HT179, S2H179, S2H180, S2HT180, S2H180, S2H181, S2HT181, S2H181, S2H182, S2HT182, S2H182, S2H183, S2HT183, S2H183, S2H184, S2HT184, S2H184, S2H185, S2HT185, S2H185, S2H186, S2HT186, S2H186, S2H187, S2HT187, S2H187, S2H188, S2HT188, S2H188, S2H189, S2HT189, S2H189, S2H190, S2HT190, S2H190, S2H191, S2HT191, S2H191, S2H192, S2HT192, S2H192, S2H193, S2HT193, S2H193, S2H194, S2HT194, S2H194, S2H195, S2HT195, S2H195, S2H196, S2HT196, S2H196, S2H197, S2HT197, S2H197, S2H198, S2HT198, S2H198, S2H199, S2HT199, S2H199, S2H200, S2HT200, S2H200, S2H201, S2HT201, S2H201, S2H202, S2HT202, S2H202, S2H203, S2HT203, S2H203, S2H204, S2HT204, S2H204, S2H205, S2HT205, S2H205, S2H206, S2HT206, S2H206, S2H207, S2HT207, S2H207, S2H208, S2HT208, S2H208, S2H209, S2HT209, S2H209, S2H210, S2HT210, S2H210, S2H211, S2HT211, S2H211, S2H212, S2HT212, S2H212, S2H213, S2HT213, S2H213, S2H214, S2HT214, S2H214, S2H215, S2HT215, S2H215, S2H216, S2HT216, S2H216, S2H217, S2HT217, S2H217, S2H218, S2HT218, S2H218, S2H219, S2HT219, S2H219, S2H220, S2HT220, S2H220, S2H221, S2HT221, S2H221, S2H222, S2HT222, S2H222, S2H223, S2HT223, S2H223, S2H224, S2HT224, S2H224, S2H225, S2HT225, S2H225, S2H226, S2HT226, S2H226, S2H227, S2HT227, S2H227, S2H228, S2HT228, S2H228, S2H229, S2HT229, S2H229, S2H230, S2HT230, S2H230, S2H231, S2HT231, S2H231, S2H232, S2HT232, S2H232, S2H233, S2HT233, S2H233, S2H234, S2HT234, S2H234, S2H235, S2HT235, S2H235, S2H236, S2HT236, S2H236, S2H237, S2HT237, S2H237, S2H238, S2HT238, S2H238, S2H239, S2HT239, S2H239, S2H240, S2HT240, S2H240, S2H241, S2HT241, S2H241, S2H242, S2HT242, S2H242, S2H243, S2HT243, S2H243, S2H244, S2HT244, S2H244, S2H245, S2HT245, S2H245, S2H246, S2HT246, S2H246, S2H247, S2HT247, S2H247, S2H248, S2HT248, S2H248, S2H249, S2HT249, S2H249, S2H250, S2HT250, S2H250, S2H251, S2HT251, S2H251, S2H252, S2HT252, S2H252, S2H253, S2HT253, S2H253, S2H254, S2HT254, S2H254, S2H255, S2HT255, S2H255, S2H256, S2HT256, S2H256, S2H257, S2HT257, S2H257, S2H258, S2HT258, S2H258, S2H259, S2HT259, S2H259, S2H260, S2HT260, S2H260, S2H261, S2HT261, S2H261, S2H262, S2HT262, S2H262, S2H263, S2HT263, S2H263, S2H264, S2HT264, S2H264, S2H265, S2HT265, S2H265, S2H266, S2HT266, S2H266, S2H267, S2HT267, S2H267, S2H268, S2HT268, S2H268, S2H269, S2HT269, S2H269, S2H270, S2HT270, S2H270, S2H271, S2HT271, S2H271, S2H272, S2HT272, S2H272, S2H273, S2HT273, S2H273, S2H274, S2HT274, S2H274, S2H275, S2HT275, S2H275, S2H276, S2HT276, S2H276, S2H277, S2HT277, S2H277, S2H278, S2HT278, S2H278, S2H279, S2HT279, S2H279, S2H280, S2HT280, S2H280, S2H281, S2HT281, S2H281, S2H282, S2HT282, S2H282, S2H283, S2HT283, S2H283, S2H284, S2HT284, S2H284, S2H285, S2HT285, S2H285, S2H286, S2HT286, S2H286, S2H287, S2HT287, S2H287, S2H288, S2HT288, S2H288, S2H289, S2HT289, S2H289, S2H290, S2HT290, S2H290, S2H291, S2HT291, S2H291, S2H292, S2HT292, S2H292, S2H293, S2HT293, S2H293, S2H294, S2HT294, S2H294, S2H295, S2HT295, S2H295, S2H296, S2HT296, S2H296, S2H297, S2HT297, S2H297, S2H298, S2HT298, S2H298, S2H299, S2HT299, S2H299, S2H300, S2HT300, S2H300, S2H301, S2HT301, S2H301, S2H302, S2HT302, S2H302, S2H303, S2HT303, S2H303, S2H304, S2HT304, S2H304, S2H305, S2HT305, S2H305, S2H306, S2HT306, S2H306, S2H307, S2HT307, S2H307, S2H308, S2HT308, S2H308, S2H309, S2HT309, S2H309, S2H310, S2HT310, S2H310, S2H311, S2HT311, S2H311, S2H312, S2HT312, S2H312, S2H313, S2HT313, S2H313, S2H314, S2HT314, S2H314, S2H315, S2HT315, S2H315, S2H316, S2HT316, S2H316, S2H317, S2HT317, S2H317, S2H318, S2HT318, S2H318, S2H319, S2HT319, S2H319, S2H320, S2HT320, S2H320, S2H321, S2HT321, S2H321, S2H322, S2HT322, S2H322, S2H323, S2HT323, S2H323, S2H324, S2HT324, S2H324, S2H325, S2HT325, S2H325, S2H326, S2HT326, S2H326, S2H327, S2HT327, S2H327, S2H328, S2HT328, S2H328, S2H329, S2HT329, S2H329, S2H330, S2HT330, S2H330, S2H331, S2HT331, S2H331, S2H332, S2HT332, S2H332, S2H333, S2HT333, S2H333, S2H334, S2HT334, S2H334, S2H335, S2HT335, S2H335, S2H336, S2HT336, S2H336, S2H337, S2HT337, S2H337, S2H338, S2HT338, S2H338, S2H339, S2HT339, S2H339, S2H340, S2HT340, S2H340, S2H341, S2HT341, S2H341, S2H342, S2HT342, S2H342, S2H343, S2HT343, S2H343, S2H344, S2HT344, S2H344, S2H345, S2HT345, S2H345, S2H346, S2HT346, S2H346, S2H347, S2HT347,										



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 124  
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin	
202102586	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS	S/E MANTOS BLANCOS 23 KV S/E MANTOS BLANCOS 4 KV S/E MANTOS BLANCOS 14 S/E MANTOS BLANCOS 03 S/E MANTOS BLANCOS 013 S/E MANTOS BLANCOS 074	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos, líneas aéreas internas de 23KV Condiciones requeridas: No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos, líneas aéreas internas de 23 KV. Condiciones requeridas: No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:00	20-04-21 19:00
202103883	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	S/E ENCuentRO	S/E ENCuentRO 10	Otro Tipo de Trabajo	0	verificación y prueba del estado del canal de comunicación de la función de protección de comunicación para la función 87k en las subestaciones.	Por trabajos de empresa HMV a cargo de la S/E Pallata Constata requiere realizar verificación de enlaces de comunicaciones en los 4 puntos terminales. Contacto SE Pallata. Elicsar Calderon 9 34557345 contacto Source: Gerardo Alvarez 80785337	No tiene consumo afectado	ninguno					20-04-21 12:17	21-04-21 00:00	20-04-21 12:31	20-04-21 18:21	
202102053	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TAINALAY	S/E CENTRAL TAINALAY	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó la implementación programada del S/Cada Vitela del nuevo S/Cada eléctrico para el parque eólico. (Evolución)	Sin riesgo ya que se realizó con personal especializado.	Pruebas con el nuevo S/Cada, lo que eventualmente podría provocar pérdida de datos. ICDI durante la ejecución.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 16:23	22-04-21 18:47	
202102407	Subestación	Ejecución Exitosa	PARGUE EOLICO CABO LEONES I.S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I S A	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I S A	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 220 KV Parque Eólico Cabo Leones I - Manemto. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Parque Eólico Cabo Leones I. No reconectar 52E1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 KV Parque Eólico Cabo Leones I - Manemto. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Parque Eólico Cabo Leones I. No reconectar 52E1.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 10:47	20-04-21 15:01	
202102962	Subestación	Ejecución Exitosa	PARGUE EOLICO EL ABRANÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYD	S/E DON GOYD J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en línea energizada en patio 220 KV de S/E Tainlay - Tap Off Tainlay. Trabajos realizados por EGP. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd. No reconectar 52E1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con línea energizada en patio 220 KV de S/E Tainlay - Tap Off Tainlay. Trabajos realizados por EGP. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd. No reconectar 52E1.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 10:40	20-04-21 18:27	
202103418	Subestación	Ejecución Exitosa	PARGUE EOLICO TAINLAY	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TAINLAY	S/E CENTRAL TAINLAY ORIENTE F50 S/E CENTRAL TAINLAY ORIENTE F11	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de líneas de producción N° 6 y N° 7. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo basilar a interruptores MF 52M23 y 52M11.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión de líneas de producción N° 6 y N° 7. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo basilar a interruptores MF 52M23 y 52M11.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:06	20-04-21 15:51	
202102978	Subestación	Ejecución Exitosa	PARGUE QUELLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUELLAGUA	S/E TAP OFF QUELLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelé. Condiciones requeridas en Tap Quellagua. No reconectar 52E1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelé. Condiciones requeridas en Tap Quellagua. No reconectar 52E1.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:10	20-04-21 15:01	
202103488	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICASTAR Spa	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	S/E LOS VILLOS J7 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Requiso la reconexión del S27 a solicitud de Transelé para trabajos de desconexión de circuitos primarios existentes entre desconector B015 a la barra principal 2 en 220 KV en S/E Los Villos, utilizando el método a potencia.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelé.	Los trabajos en S/E Los Villos con responsabilidad de Transelé.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 13:17	20-04-21 17:30	
202103884	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Desconexión	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 104	Otro Tipo de Trabajo	0	reconexión del conductor de la fase B del desconector B014-1 a la barra 2 en S/E Punta Colorado.	Se requiere desconectar el punto 116 de emergencia debido a desconexión del conductor que conecta a la fase B del desconector B014-1 con la barra 2, adicionalmente se requiere desconectar el punto 116 de emergencia para poder realizar la reparación o solución la desconexión y despeje de la barra 2 de S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:54	20-04-21 18:00	20-04-21 08:54	20-04-21 18:55		
202103492	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RIMAL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Rimal. Se pasara Switch Local/Remoto en local en sala de control Pto AT, para realizar tareas de integración de señales en base de datos SCADA 950507 y reconfiguración de la misma. Pruebas punto a punto para Diagonales 1,4,5 y 6 en S/Cada S/E barra, Revisión de configuraciones de RTU S23 y 1E5VNET. Ausilio de CCT) y Pruebas de nivel 1 a nivel 4 (Coordinado por las las diagonales antes mencionadas).	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 64984 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:16	20-04-21 21:06	
202102746	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN I3 [En_Revisión]	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN I3 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar 52E1, 52E2, 52E4 y 52E5 de S/E Seccionadora No Toltén a solicitud de Transelé por Fases de pruebas y tarea de ataraje en fase de línea 220 KV Caudín - Rio Toltén circuitos 1 y 2.	Riesgo controlado, tareas ser realizadas por Transelé sobre Línea 220 KV Caudín - Rio Toltén circuitos 1 y 2.	Fases Coordinadas con Transelé. (S009 279 Transelé, registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 16:45	20-04-21 21:02	
202102970	Subestación	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de Transelé en Equipos primarios de S/E Lagunas.	El riesgo sobre el sistema es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Retiro a la reconexión del Pto IT solicitada por Transelé.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 16:43	20-04-21 15:14	
202103801	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO VARAS		Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención realizada para realizar mantenimiento correctivo a canal de comando de paflo 52C14 y canal de comando de S283 junto con sus respectivos señalajes de estado. Se realizaron pruebas de dicha señal desde el SCADA en sala, reconfiguración de señales en SCADA e barra, Revisión de configuraciones de RTU S23 y 1E5VNET. Ausilio de configuración de SCADA20 ICDI y SCADA20 (Provision).	Nivel de riesgo bajo controlado.	Pruebas de comunicación cuando se revise SCADA20 por 3 minutos aproximadamente. PT de comunicación cuando se baje el canal de comunicaciones desde el SCADA E TERRA por 1 min aproximadamente. PT 2021-00267 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 19:00	20-04-21 11:38	20-04-21 13:42	
202103094	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO E9	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y Puesta en Servicio nuevo paflo 89 de Subestación Osorno. (NUP 606) - Toma de carga nueva alimentada "Ruffo" en 220V. Análisis sistema de control y protecciones asociadas. Verificación de estado (labera/variado) equipos primarios T1.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 44898 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:20	20-04-21 16:35	
202103094	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO E9	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización en Vacto paflo 89 de Subestación Osorno. (NUP 606) - Energización de equipos primarios en paflo 89 y energización de señal soterrada alimentador E9. - Medición de concordancia de fases. No concidera toma de carga de Red de Distribución. Análisis sistema de control y protecciones asociadas. - Verificación de estado (labera/variado) equipos primarios T1.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 44897 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 19:00	20-04-21 16:25	20-04-21 16:35	
202103023	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLON	BA S/E QUELLON 23KV BPI	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto vía Scada del rdb 808 - B 23 en sección 1. Alarmados pendientes relacionados a rdb 808-E.	Nivel de riesgo bajo controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del rdb 808-E, se inhabilitará el rdb maestro quedando habilitados las protecciones propias de cada paflo (S2E1, S2E2, S2E3, S2E5, S2E2E1, E1) 64903 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 14:56	20-04-21 16:40	
202103032	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLON	QUELLON 110/23KV SVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación y reset remoto vía Scada del rdb 8072. Alarmados pendientes relacionados a rdb 8072.	Nivel de riesgo bajo controlado.	Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del rdb 8072, se inhabilitará el rdb maestro quedando habilitados las protecciones 87T2 y 5072 que disparan sobre el interruptor S2E72 y las protecciones 87T2 y 5072 que disparan sobre el interruptor S2E72. PT 64906 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 09:21	20-04-21 14:34	
202103007	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO VARAS	S/E PUERTO VARAS B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de paflo S283 en SE Pto Varas por fauna que consiste en revisión comando de apertura y cierre remoto de S283, se realizaron pruebas efectivas, considero que coincide en todo desde extremo Frustar la línea de S/E Prudal Pto Varas N° 2 estará en servicio.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado	asociado a PT N° 200	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 11:00	20-04-21 18:30	20-04-21 11:17	20-04-21 13:33	
202102829	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLON	QUELLON 110/23KV SVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quellón Transformador T1 faenas correspondiente a: Pruebas de operación y reset remoto del rdb 8071 además a realizar alarmados pendientes relacionados a rdb 8071 de Quellón.	Riesgo controlado. Durante la actividad de pruebas de operación y reset remoto del rdb 8071, se inhabilitará el rdb maestro quedando habilitados las protecciones 55-52N-T1 que disparan sobre el interruptor S2E71 y las protecciones 87T1 y 55-52N-E1 que disparan sobre el interruptor S2E71.	Se pasará Switch Local/Remoto a modo local en sala de control y Paflo AT/MT de S/E Quellón, para atender cualquier contingencia se mantendrá personal en S/E Quellón. (PT 64903 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 20:00	20-04-21 09:57	20-04-21 13:46	
202102824	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLON		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas SCADA de envío de comando de reset de rdb maestro 8071-8072-808-B1. Se bloqueará las señales de comando desde RTU y se desconectará la comunicación con IED, para evitar errores de desconexión, y se enviará el comando de reset de rdb maestro. Luego se verifica su funcionamiento normal.	Nivel de riesgo bajo controlado.	Durante la actividad se dejará en posición local SW L/R asociado a interruptores S2H1, S2H12, S2H71, S2E12, S2E1, S2E12, S2E1, S2E4, S2E12, S2E61 y S2E62. PT 64746 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 12:09	20-04-21 18:26	
202103020	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	A solicitud de empresa Enge se requiere precavación operacional de no reconectar interruptores S283 y S289 en S/E Nueva Pozo Almonte, para realizar trabajo de aislación en LT 220KV Lagunas - Nueva Pozo Almonte.	Trabajos de lavado de aislación en LT 220 KV Lagunas - Nueva Pozo Almonte, realizados por personal de Transelé.	Condiciones operacionales requeridas: Apertura interruptor S2E72, inicialmente se debía realizar la normalización de topología en fecha 12-04-2021 no autorizada en ese momento por CSD del Coordinador por condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 09:19	20-04-21 14:48	
202103242	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión momentánea de Reactor de Barra R7 (diseño 10 minutos), para normalizar topología y culminar pruebas indicadas en solicitud de intervención N° 202103205.	Riesgo: Desconexión intempestiva por error humano. Medidas de mitigación: Ejecución de maniobras paso a paso, conforme a las de maniobras asociada.	Se realizará Impulso de aislación y recubrimiento silicatado de la máquina de potencia REA 4 Fase 3. Fase 1 se encuentra R5 y transferido por fase de reserva. Condiciones operacionales requeridas: 89A42-3 y 89B42 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 06:00	20-04-21 18:00	20-04-21 18:09	21-04-21 10:15	
202103295	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	RE S/E CUMBRE R1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de corta duración para normalización de topología.	Riesgo bajo, desconexión de corta duración para normalización de topología.	Se requiere desconexión de corta duración para normalización de topología. Maniobras en coordinación con: SO 202023479.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 18:00	20-04-21 20:00	20-04-21 16:40	20-04-21 16:45	
202103204	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	RE S/E CUMBRE R1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó Impulso de aislación y recubrimiento silicatado de la máquina de potencia REA 1 Fase 3.	Riesgo bajo, desconexión de corta duración para normalización de topología. Maniobras en coordinación con: SO 202023479.	Se realizará Impulso de aislación y recubrimiento silicatado de la máquina de potencia REA 1 Fase 3. Fase 1 se encuentra R5 y transferido por fase de reserva. Condiciones operacionales requeridas: 89A42-3 y 89B42 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:30	20-04-21 18:00	20-04-21 08:23	20-04-21 16:30	
2021032879	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	RE S/E CUMBRE R4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de corta duración para normalización de topología.	Riesgo bajo, desconexión de corta duración para normalización de topología. Maniobras en coordinación con: SO 202023479.	Se requiere desconexión de corta duración para normalización de topología. Maniobras en coordinación con: SO 202023479.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 18:00	20-04-21 20:00	20-04-21 16:32	20-04-21 16:38	
202103446	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	RE S/E CUMBRE R4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó Impulso de aislación y recubrimiento silicatado de la máquina de potencia REA 4 Fase 3.	Riesgo bajo, desconexión de corta duración para normalización de topología. Maniobras en coordinación con: SO 202023479.	Se realizará Impulso de aislación y recubrimiento silicatado de la máquina de potencia REA 4 Fase 3. Fase 1 se encuentra R5 y transferido por fase de reserva. Condiciones operacionales requeridas: 89A42-3 y 89B42 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:30	20-04-21 08:23	20-04-21 16:31	
202103043	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otro: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizó mantenimiento preventivo en GTW2, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 20 minutos.	Riesgo: Perda de comunicación mediante el GTW2 quedando inoperativo. Medida de mitigación: Muestras se realizan en mantenimiento del GTW2 siempre en servicio.	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW2, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 20 minutos. Se mantendrá personal en terreno en caso de requerir apoyo en maniobras. GTW2 siempre ES.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 14:00	20-04-21 17:00	20-04-21 09:25	20-04-21 15:46	
202103079	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otro: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizó mantenimiento preventivo en GTW1, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 20 minutos.	Riesgo: Perda de comunicación mediante el GTW1 quedando inoperativo. Medida de mitigación: Muestras se realizan en mantenimiento del GTW1 siempre en servicio.	Se realizará mantenimiento preventivo en GTW1, esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 20 minutos. Se mantendrá personal en terreno en caso de requerir apoyo en maniobras. GTW1 siempre ES.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 13:00	20-04-21 09:25	20-04-21 15:46	
202102098	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	Por solicitud de empresa Transelé se requiere precavación operacional de no reconectar de paflo B7 y B9 en S/E Nueva Pozo Almonte, por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, eliminación de pedregal, marco de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marco de líneas de acuerdo al avance en las labores del tendido, en S/E Lagunas.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S283 y S289 (como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas a Regido 220KV Lagunas. Medidas de mitigación deben ser adoptadas por personal de Transelé.	Trabajos de lavado de aislación en S/E Lagunas, realizados por personal de Transelé.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	20-04-21 21:00	20-04-21 10:17	20-04-21 14:48	
202103043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	S/E CAUTIN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de comunicaciones del sistema 1 de protecciones de los paflo J7 y J8 con el SARP. Pruebas necesarias para comunicar los equipos con el servidor del SARP.	Perdida intermitente de comunicación con S/E Caudín.	Se contrastó con personal de operaciones en terreno durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 13:30	20-04-21 21:00	20-04-21 12:02	20-04-21 18:04	
202103049	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA J23 S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de comunicaciones del sistema 1 de protecciones de los paflo J23 y J3 con el SARP. Pruebas necesarias para comunicar los equipos con el servidor del SARP.	Perdida intermitente de comunicación con S/E Charrúa.	Se contrastó con personal de operaciones en terreno durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 13:30	20-04-21 21:00	20-04-21 12:02	20-04-21 17:47	
202103043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización del firmware de la tarjeta de comunicaciones del sistema 1 de protección del paflo J3. Cambio necesario para comunicar el equipo con el servidor del SARP.	Sin riesgo para las instalaciones en servicio.	Se mantendrá en personal de operaciones en terreno sistema 2 de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 11:30	20-04-21 16:00	20-04-21 12:47	20-04-21 13:37	
202103047	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANCHILE	Intervención	Or																		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 124  
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
20210407	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E LOS VILLOS	S/E LOS VILLOS 11 S/E LOS VILLOS 12 S/E LOS VILLOS 13 S/E LOS VILLOS 14	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Villos: Investigación en telecontrol de una subestación. Revisión configuración y tarjetas de salidas, revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando relacionados a paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez.	Bajo	Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación, SE Los Villos: Investigación en telecontrol de la subestación, -- 1) Revisión configuración (Software) y tarjetas de salidas (Hardware) unidad terminal remota D20 (DRT) -- 2) Revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez. -- 3) Pruebas de telemando, habilitando y deshabilitando la reconexión de los paños 11, 12, 13 y 14 desde el CNOT. Pruebas se realizarán en cada paño, uno por vez. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Villos o L 220kV Negules Los Villos, C1 o L 220kV Los Villos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Villos-Las Palmas, C2 o L 220kV Negules Los Villos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Villos, Switch telecontrol subestación A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 11: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 12: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 13: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 14: Reconexión A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 16:30	20-04-21 23:00	20-04-21 16:55	21-04-21 19:42	
20210406	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	S/E LOS VILLOS		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Villos: Investigación en telecontrol de una subestación. Revisión configuración y tarjetas de salidas, revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando relacionados a paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez.	Bajo	Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación, SE Los Villos: Investigación en telecontrol de la subestación, -- 1) Revisión configuración (Software) y tarjetas de salidas (Hardware) unidad terminal remota D20 (DRT) -- 2) Revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez. -- 3) Pruebas de telemando, habilitando y deshabilitando la reconexión de los paños 11, 12, 13 y 14 desde el CNOT. Pruebas se realizarán en cada paño, uno por vez. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Villos o L 220kV Negules Los Villos, C2 o L 220kV Los Villos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Villos-Las Palmas, C2 o L 220kV Negules Los Villos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Villos, Switch telecontrol subestación A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 11: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 12: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 13: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 14: Reconexión A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 16:30	20-04-21 23:00	20-04-21 16:55	21-04-21 19:42	
202104076	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Cursio Forzoso	S/E PUNTA COLORADA	RA S/E PUNTA COLORADA 220KV SECCIÓN 1 82	Otro Tipo de Trabajo	0	Socil N° 1 - Latin America Power	Bajo	Actividades: Solicitud por Latin America Power (San Juan), S/E Punta Colorado. Solicitado por Latin America Power (San Juan) por Retiro y reposición puente y terminal Regada línea accionador 8914-1 Restricción: No hay Instalaciones en Riesgo: Punta Colorado Barco 220 kv, Sec. 2 Temporalidad del Riesgo: Al inicio y final de la Faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Villos, Switch telecontrol subestación A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 11: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 12: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 13: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Villos, Paño 14: Reconexión A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 11:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:02	20-04-21 18:52	
202102851	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Obra Ampliación SE Miraje: Pruebas de equipos primarios (nivel 0).	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Obra Ampliación SE Miraje: Pruebas de equipos primarios (nivel 0). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	15-05-21 18:00			
202105848	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE 16 S/E MIRAJE 14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Obra ampliación SE Miraje: Montaje de cerco perimetral acmufar.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Obra ampliación SE Miraje: Montaje de cerco perimetral acmufar. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño línea LOS, MR-Atacama o Paño línea LUD, MR-Encuentro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Miraje, Delimitación de la zona de trabajo. Verificar instalación de cierre duro para separar instalaciones energizadas de las proyectadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	30-04-21 18:00			
202102847	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraje: Montaje de caseta de control diagonal 3, remate y terminaciones civiles, terminaciones eléctricas	Bajo	Actividades: Ampliación SE Miraje: Montaje de caseta de control diagonal 3, remate y terminaciones civiles, terminaciones eléctricas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	30-04-21 18:00			
2021052793	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO 16	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo coordinado por Colores	Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Cautín: Instalación de tarjeta a equipos via OPLAT TPOF-41 Malleco - Cautín 2 en la SSEE de Rio Malleco y Cautín. Restricciones: Normalización suspa o coordinación. -- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LOS, RMC-Cautín 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay. -- Observación: Se requiere switch de teleprotección en posición desconectado (TPOF-41) de la vía OPLAT de la Línea Rio Malleco - Cautín C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	21-04-21 18:00	21-04-21 10:36		
202102693	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS 17	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGE, no reconectar 5217 de S/E Lagunas, por lavado de la L 220 KV Lagunas - N. Pique Altoeste.	Bajo	Instalación con riesgo: Paño 17 de Lagunas. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos de Enge. Nivel de riesgo: Bto. Restricciones: Lagunas, paño 17 no reconectar. Bloques del jefe de faena no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:24	20-04-21 15:19	
202103665	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitud de Cebón asociados al proyecto de integración de servicios PMU-1	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Reconfigurar equipo Firewall-Switch POC a fin de permitir la incorporación de nuevos servicios de PMU-1. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 09:30	21-04-21 18:00	20-04-21 11:38		
202102362	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILLOS	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Villos: Intervención y actualización de Software (Firmware) a equipo MMOD Ansat Edgeq dr Pichdangul (Doña Carmen) Requiere SIP por Sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntos via OPLAT con Switch en posición desconectado	Bajo	Actividades: Intervenciones en Riesgo: L 220kV Negules-Los Villos, C1 o Sst. Microondas SE Los Villos o L 220kV Negules-Los Villos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Villos, Armarío MMOD Div Pichdangul Delimitar zona de trabajo A ejecutar por jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 10:00	20-04-21 18:00	20-04-21 12:52	20-04-21 16:36	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera

Total registros General: 124

Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202102231	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos, Pallo IT01 Proyecto Minaera Los Palombares: Desconexión de circuitos y retiro de cables del Transformador OL (220/23 kV), de cables de barra y control en equipos de patio 220kV y 23 kV y de circuitos de tableros de control sala eléctrica MLP.	Bajo	Actividades: Retiro de tablero en patio o sala de control desvinculados del sistema. /S/E Los Villos, Pallo IT01 Proyecto Minaera Los Palombares. --(1) Desconexión de circuitos y retiro de cables del Transformador Trifásico OL 220/23 kV Los Villos. --(2) Desconexión de cables de fuerza y control en equipos de patio 220kV y 23 kV y el retiro de los cables desde patio a tableros. --(3) Desconexión de circuitos de tableros de control sala eléctrica MLP. Incluye el retiro de cables. --(4) Desmontaje de gabinetes de protecciones y tableros de S/AA desde sala de control MLP. Nota: Intervención fuera de instalaciones en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr: Trifásico OL 220/23kV-Los Villos o S/AA. C.A. Los Villos o S/AA. C.C. Los Villos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Iefe de Faena: Subestación Los Villos, Patio 220 kV Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, Transformador Trifásico OL 220/23kV-Los Villos Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, Patio 23 kV, MLP Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, B01T1-1 Equipo desvinculado de la Barra 220 kV sección 2 (apertura visible de puertos) /Se utilizará conos y cadenas Subestación Los Villos, S/AA CA y CC Casera MLP Verificar que S/AA se encuentran desvinculados desde la sala S/ GG	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 08:00	05-05-21 20:00	20-04-21 11:16	29-04-21 18:00		
202102230	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	LOS VILLOS 220/23/13.8 kV 20MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos, Pallo IT01 Proyecto Minaera Los Palombares: Desconexión de circuitos y retiro de cables del Transformador OL (220/23 kV), de cables de barra y control en equipos de patio 220kV y 23 kV y de circuitos de tableros de control sala eléctrica MLP.	Bajo	Actividades: Retiro de tablero en patio o sala de control desvinculados del sistema. /S/E Los Villos, Pallo IT01 Proyecto Minaera Los Palombares. --(1) Desconexión de circuitos y retiro de cables del Transformador Trifásico OL 220/23 kV Los Villos. --(2) Desconexión de cables de fuerza y control en equipos de patio 220kV y 23 kV, y el retiro de los cables desde patio a tableros. --(3) Desconexión de circuitos de tableros de control sala eléctrica MLP. Incluye el retiro de cables. --(4) Desmontaje de gabinetes de protecciones y tableros de S/AA desde sala de control MLP. Nota: Intervención fuera de instalaciones en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr: Trifásico OL 220/23kV-Los Villos o S/AA. C.A. Los Villos o S/AA. C.C. Los Villos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Iefe de Faena: Subestación Los Villos, Patio 220 kV Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, Transformador Trifásico OL 220/23kV-Los Villos Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, Patio 23 kV, MLP Delimitar área de trabajo /Se delimitara con conos y cadenas en los equipos donde se esta trabajando Subestación Los Villos, B01T1-1 Equipo desvinculado de la Barra 220 kV sección 2 (apertura visible de puertos) /Se utilizará conos y cadenas Subestación Los Villos, S/AA CA y CC Casera MLP Verificar que S/AA se encuentran desvinculados desde la sala S/ GG	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 08:00	05-05-21 20:00	20-04-21 11:16	29-04-21 18:00		
202102223	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	BA S/E LOS VILLOS 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos, Pallo IT1. Los trabajos tiene como alcance la desconexión de los circuitos primarios existentes, entre el desconectador B01T1 y la Barra principal 2 en 220 kV, utilizando el método a potencial.	Bajo	Actividades: Apertura o cierre conexión a potencial (Barra), S/E Los Villos, Pallo IT1. Los trabajos tiene como alcance la desconexión de los circuitos primarios existentes entre el desconectador B01T1 y la Barra principal 2 en 220 kV, utilizando el método a potencial. Restricciones: Subestación Los Villos, S26 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S27 (Terreno) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Villos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Iefe de Faena: Subestación Los Villos, Pallo IT1 Delimitación de zona de trabajo /Se utilizaran conos y cadenas Subestación Los Villos, Barra 220 kV Sección 2 (puerto al pallo IT1) Delimitación de zona de trabajo /Se utilizaran conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 12:52	20-04-21 17:21		
202102189	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATIENCILLO	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220kV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexión de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre pafos 11, 18 y IT3	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:56	20-04-21 17:30				
202102188	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATIENCILLO	MATIENCILLO TR3 220/13.8kV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 220kV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexión de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre pafos 11, 18 y IT3	No tiene consumo afectado	ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:56	20-04-21 17:30				







Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124  
Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	Fin
202109031	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otroc grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares	Bajo	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:15			
202109030	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares	Bajo	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:15			
202109029	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/11.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación)	Bajo	Actividades: Tendido y conexión de cables BT, S/E DDA, Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 08:34			
202109028	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otroc grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación)	Bajo	Actividades: Tendido y conexión de cables BT, S/E DDA, Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 08:34			
202109027	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación)	Bajo	Actividades: Tendido y conexión de cables BT, S/E DDA, Proyecto de Normalización TR3/TR4: Tendido, Conexión, Pruebas de Aislación y Punto a Punto de Cables de Baja Tensión en nuevo Palo J702/J704. (No se considera conexiones a gabinetes ni tableros en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 08:34			
202109026	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/11.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego De Almagro: Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares	Bajo	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:10			
202109025	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otroc grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego De Almagro: Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares	Bajo	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:10			
202109024	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego De Almagro: Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares	Bajo	Actividades: Mantenimiento a cajas de control y S/AA en patio a nivel de piso en S/EE, S/E DDA, Proyecto de Normalización de TR3/TR4 - Habilitación de Canalización, Tendido y Preparación de Cables en Sala General de Servicios Auxiliares Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D, Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D, Almagro o S.A.A. C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:10			
202109022	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/11.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto de Normalización del TR3/TR4 - Tendido, Fusión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pulos J73 / J74 (Tendido en Canaletas Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación)	Bajo	Actividades: Cableado y Tendido de Cable de Fibra Óptica, S/E DDA, Proyecto de Normalización del TR3/TR4 - Tendido, Fusión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pulos J73 / J74 (Tendido en Canaletas Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C. D. Almagro o S.A.A. C. A. D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:19			
202109021	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otroc grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto de Normalización del TR3/TR4 - Tendido, Fusión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pulos J73 / J74 (Tendido en Canaletas Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación)	Bajo	Actividades: Cableado y Tendido de Cable de Fibra Óptica, S/E DDA, Proyecto de Normalización del TR3/TR4 - Tendido, Fusión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pulos J73 / J74 (Tendido en Canaletas Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C. D. Almagro o S.A.A. C. A. D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D, Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:19			

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124

Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	Fin
202109020	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro Proyecto de Normalización del TUEP (T. Tendido, Tensión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pafos J73 / J74 (Tendido en Canchales Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación)	Bajo	Actividades: Cualificación y Tendido de Cable de Fibra Óptica, S/E DDA, Proyecto de Normalización del TUEP (T. Tendido, Tensión y Certificación de Fibra Óptica nueva en Pafos J73 / J74 (Tendido en Canchales Existentes, no se considera intervención en equipos en explotación) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SSAA - C. D. C. Almagro o SSAA, C.A. D. Almagro o Barra 220V, Sección 2.0, Almagro o Barra 220V, Sección 3.0, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliques del Iefe de Faena: S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Desconexión Solicitar DESGEO DE ALMAGRO- Pafos Línea LH03.DDA-Línea 2 Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea LH03.DDA-Línea 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Pafos Línea LH03.DDA-Línea 2 S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	28-04-21 19:00	20-04-21 09:19			
202109076	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos.	Bajo	Actividades: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos. S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Intervención Solicitar DIEGO DE ALMAGRO- 32H2 con bloqueo a reconexión Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea LH03, DDA-Línea 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:34	20-04-21 12:31		
202109067	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISION SALVADOR, restricción pafos H2-Línea 1, en S/E Diego de Almagro, Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos.	Bajo	Actividades: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos. S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sotd-573-574-575-576-577-578 Intervención Solicitar DIEGO DE ALMAGRO- 32H2 con bloqueo a reconexión Instalaciones en Riesgo: Pafos Línea LH03, DDA-Línea 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:34	20-04-21 12:31		
202109126	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S211, S212, S225, S226, S23E2, S23R, S235, S237, S237, S2310 No reconectar Tarpaco, S24 - S25 No reconectar Terceros, S/E San Simón- S24, S25 (SODI RNE) No reconectar Frontes, S24 - S25 No reconectar Terceros, S/E Tap Off Nue. Victoria- S27 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Terceros, S/E Collahuasi- S211, S212 (SODI Collahuasi) No reconectar Terceros, S/E Nueva Pasa Almona- S28, S29 (SODI TEN) No reconectar Terceros, S/E Ana María- S211, S212, S236 y S235 (SODI RNE) No reconectar Terceros, S/E Tap Off Quilquea- S211 (SODI ENDH) No reconectar Lagunas, S211, S212, S225 (SODI Collahuasi) No reconectar Lagunas, S211, S212, S225 (SODI RNE) No reconectar Lagunas, S212 (SODI CGI) No reconectar Lagunas, S212 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, S211 (SODI Granje Solar) No reconectar Terceros, S/E Granje Solar- S211 (SODI Granje Solar) No reconectar MatrB, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220V, Sección 1-Lagunas o Barra 220V, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 15:31		
202109340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILLOS	S/E LOS VILLOS JR2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos: Mantenimiento Condición "A" a interruptor S22. (Transferido)		Actividades: MPR reducido, normal, exhaustivo, msc o reemplazo de interruptor, transferido o desarmado. S/E Los Villos: Mantenimiento Condición "A" a interruptor S22. (Transferido) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220V, Sección 1-Los Villos o L. 220KV Negales-Los Villos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliques del Iefe de Faena: Subestación Los Villos. - Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del S22	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 07:53	20-04-21 15:26		
202109334	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	S/E LAGUNILLAS A2 S/E LAGUNILLAS A4 S/E LAGUNILLAS A5 S/E LAGUNILLAS J3 S/E LAGUNILLAS J4	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Lagunillas: Reemplazo de literos en patio S5A/220KV, Pafos A2, A4, A5, J3 y J4. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bibliques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	22-04-21 18:00				
202105319	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS T19 230/762/0KV 3x30MVA + SLR transformadores del 250	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Lagunillas: Reemplazo de silica gel en respiradores de Bco. AT11 Unidades 1, 2, y 3 reserva. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bibliques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	22-04-21 18:00				
202104910	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	S/E CIRUELOS J1 S/E CIRUELOS J2 S/E CIRUELOS J3 S/E CIRUELOS J7 S/E CIRUELOS J6	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Ciruelos Inspección de termografía a equipos del patio 220 KV.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bibliques del Iefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 10:00	28-04-21 18:00				
202103841	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA J71	Refraseo de SFE	0	RELLENO DE GAS SF6 A INTERRUPTOR S271 EN S/E PARINACOTA.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	NO HAY.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 13:26	20-04-21 15:00	20-04-21 13:27	20-04-21 15:17		
202103815	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de sistema de protecciones y control para resolver anomalías de alarmas.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Observaciones: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 09:00	20-04-21 17:00	20-04-21 10:25	20-04-21 18:20		
202103574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de apoyo a ENOH Chile según SODI N° 4373, por trabajos de instalación de soportes y tendido de conductor fibra óptica ADS entre Torres T4B y T45 de Línea 220KV Calama Nueva - Lasana Sotara Jajma, y derivación a torre EDN y Marco Línea SE Ocas. Tendido de ADS se realiza a más de 6 mts de distancia de líneas inferiores.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: No reconectar S212 en S/E Calama Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 10:09	20-04-21 11:08		
202102951	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Roca y pódol Franja serendibere	0	Precaución operacional a S212 (NO reconectar) a solicitud de Transac por faenas de corte y poda de árboles en tramo 220 KV Duqueco-Los Peñas de su competencia.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del pafos. Faenas orometradas por terceros en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:38	20-04-21 20:43			
202102908	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roca y pódol Franja serendibere	0	Bloqueo de reconexión a S236 a través como medida de precaución operacional solicitada por Palmicho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo S/E DUQUECO-Parque de su competencia.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del pafos. Trabajo programado por terceros en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:34	20-04-21 18:50			
202102890	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBO SIERRA GORDA N°1	S/E ESTACIÓN DE BOMBO SI N°1 13.8 KV S/E ESTACIÓN DE BOMBO SI N°1 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de estanque de agua potable en patio de S/E de Bombo SGI. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de estanque de agua potable en patio de S/E de Bombo SGI. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:36	20-04-21 18:57		
202102076	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIFIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOCIN		Mantenimiento preventivo	0	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo semestral a SCADA Siemens en la central. Objetivo: es la revisión del hardware y software propios del sistema Scada de LAF. Revisar el estado actual del sistema y/o identificar fallas existentes, ocasionar que en el corto o mediano plazo puedan afectar la correcta operación del software o afectar la integridad del hardware.	Los trabajos serán ejecutados por personal especializado y proveedor del software de Siemens.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:47	20-04-21 18:30			
202102072	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIFIN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPUECO		Mantenimiento preventivo	0	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo semestral a SCADA Siemens en la central. Objetivo: es la revisión del hardware y software propios del sistema Scada de LAF. Revisar el estado actual del sistema y/o identificar fallas existentes, ocasionar que en el corto o mediano plazo puedan afectar la correcta operación del software o afectar la integridad del hardware.	Los trabajos serán ejecutados por personal especializado y proveedor del software de Siemens.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:47	20-04-21 18:30			
202102581	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DON ANTONIO [En_Revisión]	DON ANTONIO 220/73 140-176,25 MVA T3 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de resistencia y aislación de contactos en barra de media switch gear plot 1 agua abajo del transformador principal. Condiciones requeridas: Abierto S271, B071, 2 y Cerrado B071-27 en S/E Don Antonio. Instalación en periodo de puesta en servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de resistencia y aislación de contactos en barra de media switch gear plot 1 agua abajo del transformador principal. Condiciones requeridas: Abierto S271, B071, 2 y Cerrado B071-27 en S/E Don Antonio. Instalación en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	21-04-21 20:00	20-04-21 09:37	23-04-21 17:47		
202109148	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA [En_Revisión]	S/E ANA MARIA J2 [En_Revisión] S/E ANA MARIA J4 [En_Revisión] S/E ANA MARIA J5 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2, y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S234-S235 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2, y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S234-S235 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:10	20-04-21 15:01		

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 07/05/2021 20:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Parcial, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros Central: 114  
 Total registros Central Generadora: 28

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudo	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Activación	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
2021032702	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASA EOLICA SARCO SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SARCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Ensayos y pruebas eléctricas en conductores del circuito 5 en S/E Sarco. Condiciones requeridas: Cerrada a tierra S2E5.	El riesgo del trabajo es bajo.	Ensayos y pruebas eléctricas en conductores del circuito 5 en S/E Sarco. Condiciones requeridas: Cerrada a tierra S2E5.	No tiene consumo afectado			RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 07:51	20-04-21 16:30
2021032834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VENTANAS I	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	Reemplazo de cable condensador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para asegurar al trabajo en forma segura.		No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzada)		20-04-21 08:14	20-04-21 09:45	20-04-21 08:14	20-04-21 09:40
2021032837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	60	Limpieza de filtros fibra de agua alimentada. Los que se encuentran con alta presión diferencial.	Bajo, se tomarán todas las medidas de control de seguridad a estándares ENGEI	S/C	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzada)		20-04-21 09:33	20-04-21 20:00	20-04-21 09:33	20-04-21 20:00
2021032981	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CAMPOCHE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA	Control Automatico	272	Se requiere prueba efectiva de sistema AOC de Unidad para levantar limitación 2021032981. Los indicadores AOC que generen alertas del mantenimiento paros.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas de seguridad.				PO (Prueba Operativa)		20-04-21 14:03	20-04-21 15:00	20-04-21 14:03	20-04-21 15:00	
2021032971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CAMPOCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Se requiere realizar la auditoría Anual CEM.	Se tomarán todas las medidas para realizar el trabajo bajo condiciones seguras.	Se requiere carga estable entre 196 y 270 MW	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación de potencia)		20-04-21 09:00	20-04-21 21:00	20-04-21 16:30	20-04-21 16:57
2021032923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HE CHINESSE	HE CHINESSE US	Otro Tipo de Trabajo	0	Por contaminación debida a dispersión en sitios reactivos, se requiere hacer limpieza y mantenimiento básico. Carbones, Sistema de exhalación.	Unidad desconectada. Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado			RO (Unidad con Restricción Forzada)		20-04-21 09:00	20-04-21 13:00	20-04-21 09:11	20-04-21 12:35
2021032703	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO US	Otro Tipo de Trabajo	112	Habilitación de protección Vélvula Mariposa cierre 15% y/o bajo nivel Chimenea Equilibró.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Luego de las desconexiones de las unidades de El Toro, los días 14 y 15 de marzo 2021, se reemplazó equipo de teleprotección L&E por equipo N&EIA el cual proporciona mayor grado de confiabilidad. El nuevo equipo se ha mantenido en prueba experimental por 3 semanas, por lo que se procederá a habilitar nuevamente la protección.	No tiene consumo afectado				20-04-21 09:02	20-04-21 17:02	20-04-21 14:54		
2021032702	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO US	Otro Tipo de Trabajo	112	Habilitación de protección Vélvula Mariposa cierre 15% y/o bajo nivel Chimenea Equilibró.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Luego de las desconexiones de las unidades de El Toro, los días 14 y 15 de marzo 2021, se reemplazó equipo de teleprotección L&E por equipo N&EIA el cual proporciona mayor grado de confiabilidad. El nuevo equipo se ha mantenido en prueba experimental por 3 semanas, por lo que se procederá a habilitar nuevamente la protección.	No tiene consumo afectado					20-04-21 09:00	20-04-21 17:00	20-04-21 14:54	
2021032698	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO US	Otro Tipo de Trabajo	112	Habilitación de protección Vélvula Mariposa cierre 15% y/o bajo nivel Chimenea Equilibró.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Luego de las desconexiones de las unidades de El Toro, los días 14 y 15 de marzo 2021, se reemplazó equipo de teleprotección L&E por equipo N&EIA el cual proporciona mayor grado de confiabilidad. El nuevo equipo se ha mantenido en prueba experimental por 3 semanas, por lo que se procederá a habilitar nuevamente la protección.	No tiene consumo afectado					20-04-21 09:00	20-04-21 17:00	20-04-21 14:54	
2021032692	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO US	Otro Tipo de Trabajo	112	Habilitación de protección Vélvula Mariposa cierre 15% y/o bajo nivel Chimenea Equilibró.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Luego de las desconexiones de las unidades de El Toro, los días 14 y 15 de marzo 2021, se reemplazó equipo de teleprotección L&E por equipo N&EIA el cual proporciona mayor grado de confiabilidad. El nuevo equipo se ha mantenido en prueba experimental por 3 semanas, por lo que se procederá a habilitar nuevamente la protección.	No tiene consumo afectado					20-04-21 09:00	20-04-21 17:00	20-04-21 14:54	
2021032694	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Debido a cambio de protección asociada a circuito 220 kv. N° 1 Ralco - Charrúa - se requiere interruptor S214 desconectado. Unidad de mantención disponible vía S212	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Mantenimiento proactivo	No tiene consumo afectado					20-04-21 09:00	30-04-21 20:00		
2021032683	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Debido a cambio de protección asociada a circuito 220 kv. N° 1 Ralco - Charrúa - se requiere interruptor S211 desconectado. Unidad de mantención disponible vía S213	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Mantenimiento proactivo	No tiene consumo afectado					20-04-21 09:00	30-04-21 20:00		
2021032679	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CCI-102 TER ATACAMA CCI-1V	Otro Tipo de Trabajo	90	Prueba CEMs QAO/C FR de Gases (CO2,CO, NOx, O2) en configuración TCB18-25TVIC con GNL, TCB18 con capacidad máxima de 90 MW.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Se tomarán medidas adicionales.	No tiene consumo afectado			RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-04-21 18:00	21-04-21 06:00	21-04-21 00:00	21-04-21 08:25
2021032784	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Presación por trabajos programados de Enel Green Power: Se realizarán mediciones de ancho de banda de los enlaces de enlace. Se requiere verificar que ambos enlaces tanto primario como secundario cumplen con un ancho de banda de 100 mb. Para esto se desconectarán cada enlace para realizar las respectivas mediciones.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	Presación por trabajos programados de Enel Green Power: Se realizarán mediciones de ancho de banda de los enlaces de enlace. Se requiere verificar que ambos enlaces tanto primario como secundario cumplen con un ancho de banda de 100 mb. Para esto se desconectarán cada enlace para realizar las respectivas mediciones.	No tiene consumo afectado				20-04-21 09:00	20-04-21 06:00	20-04-21 11:09	21-04-21 10:19	
2021032832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PFV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34,92	SE LOS VILOS: Intervención de actualización de Software (firmware) a equipo MMOO Avist Equipos dir. pichidangu (Dofla carmen), monitores en TMOO-04R. Requiere SIP por sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntas vía OPLAT con switch en posición desconectado; sin pruebas efectivas por el lado control, solo disponible TP vía microrondas. SE LOS VILOS - Negules C2 repalado vía OPLAT con TPOP-DOP, intervención inhabilitada canal destinado para teleprotecciones línea 1 y 2 Los Vilos - Dofla Carmen, Los Vilos - Negules durante la actualización	El riesgo en bajo porque por tratarse de trabajo de SE LOS VILOS. Intervención actualización de Software (firmware) a equipo MMOO Avist Equipos dir. pichidangu (Dofla carmen), monitores en TMOO-04R. Requiere SIP por sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntas vía OPLAT con switch en posición desconectado; sin pruebas efectivas por el lado control, solo disponible TP vía microrondas.	SE LOS VILOS: Intervención de actualización de Software (firmware) a equipo MMOO Avist Equipos dir. pichidangu (Dofla carmen), monitores en TMOO-04R. Requiere SIP por sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntas vía OPLAT con switch en posición desconectado; sin pruebas efectivas por el lado control, solo disponible TP vía microrondas. SE LOS VILOS - Negules C2 repalado vía OPLAT con TPOP-DOP, intervención inhabilitada canal destinado para teleprotecciones línea 1 y 2 Los Vilos - Dofla Carmen, Los Vilos - Negules durante la actualización	No tiene consumo afectado				20-04-21 10:00	20-04-21 18:00	20-04-21 13:10	20-04-21 16:27	
2021031817	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PFV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34,92	SE Dofla Carmen: trabajos de actualización de Firmware (software) de equipo de MMOO Avist Equipos. 1) Switch de teleprotección TMOO-3R en posición desconectado. 2) Switch de teleprotección TMOO-4R en posición desconectado.	El riesgo en bajo por tratarse de trabajos de actualización de Firmware (software) de equipo de MMOO Avist Equipos. 1) Switch de teleprotección TMOO-3R en posición desconectado. 2) Switch de teleprotección TMOO-4R en posición desconectado.	SE Dofla Carmen: trabajos de actualización de Firmware (software) de equipo de MMOO Avist Equipos. 1) Switch de teleprotección TMOO-3R en posición desconectado. 2) Switch de teleprotección TMOO-4R en posición desconectado.	No tiene consumo afectado				20-04-21 10:00	20-04-21 17:00	20-04-21 13:09	20-04-21 16:27	
2021031809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PFV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Roseo y poda de fanja servientubos	34,92	Roseo y poda de fanja servientubos.	Riesgo Alto. Se realizarán corte y poda de arboles cercanos a línea, con instalación energética.	No reconectar S212. Se realizarán corte y poda de arboles cercanos a línea, con instalación energética.	No tiene consumo afectado				20-04-21 07:30	20-04-21 17:30	20-04-21 06:04	21-04-21 10:41	
2021033843	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER EM	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	220	Normalización planta de agua desalada	Bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad de acuerdo a estándares ENGEI	Unidad se limita por bajo stock agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzada)		20-04-21 09:33	20-04-21 23:59	20-04-21 09:33	21-04-21 16:55
2021032837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TENO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59	Se realizará prueba con carga en potencia de máxima de 2 MW de LIC 74.	El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Unidad se limita por carga en potencia de máxima de 6,9 MW.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operativa)		20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 14:26	20-04-21 17:39
2021032000	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO US	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	62,3	Se realizará prueba con carga en potencia de máxima de 2 MW de LIC 74.	El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Se realizará prueba con carga en potencia de máxima de 2 MW de LIC 74.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operativa)		20-04-21 09:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:31	20-04-21 13:37
2021032205	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESLICA LA ESTRELLA SPA (EJ_Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	PE LA ESTRELLA (EJ_Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y variación. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NITECS. Pruebas serán realizadas según cronograma indicado en protocolo de pruebas PE La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de todo el día.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y variación. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NITECS. Pruebas serán realizadas según cronograma indicado en protocolo de pruebas PE La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de todo el día.	No tiene consumo afectado				20-04-21 00:00	20-04-21 23:59	20-04-21 09:18	20-04-21 20:00	
2021032699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOGRAFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95,6	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW, por chequeo rutinario del funcionamiento de equipos.	No existen riesgos asociados, debido a que la prueba tiene como objetivo comprobar los parámetros operacionales de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Termografico 100% Disponible para el SI.	No tiene consumo afectado					20-04-21 15:30	20-04-21 21:00	20-04-21 15:37	20-04-21 19:47
2021032326	Central Generadora	Rechazado	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,01	Cambio de ajustes por cada protección, asociados a NUP#2425, ECAP aprobado.	Los trabajos asociados a la faena, controlados.	asociación a NUP#2425, ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado			modificación_proteccion		20-04-21 00:00	20-04-21 23:59		
2021032366	Central Generadora	Rechazado	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,01	Desconexión y Energización de transformador de poder, asociados a NUP#2425 y ECAP aprobado	Todos los riesgos asociados a la faena, controlados.	Desconexión y Energización de transformador de poder, asociados a NUP#2425 y ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado			modificación_proteccion		20-04-21 00:00	20-04-21 23:59		
2021024430	Central Generadora	Rechazado	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,01	Pruebas de inyección primaria/reservorio y carga Prindot. Trabajos asociados a NUP # 2425 y ECAP aprobado.	Todos los trabajos asociados a la Si están controlados.	Pruebas de inyección primaria/reservorio y carga Prindot. Trabajos asociados a NUP # 2425 y ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado			modificación_proteccion		20-04-21 00:00	20-04-21 23:59		
2021032618	Central Generadora	Aprobado	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Unidad B-2 de Central San Pedro II, por faena de mantenimiento preventivo, sin emisión de gases a la atmósfera. Unidad de disponibilidad.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	(SODI 96 Rio Alto S.A, registro interno STS)	No tiene consumo afectado			DP (Desconexión Programada)		20-04-21 08:30	20-04-21 18:00	20-04-21 14:39	
2021032797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE US	Mantenimiento preventivo	1,4	Se necesita detener la unidad N° 1 (S&B) para realizar mantenimiento mecánica de esta, por exceso de aceite en reguladores.	Riesgo bajo y controlado	SODI CF 79 (Control interno STS)	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzada)		20-04-21 09:00	20-04-21 21:00	20-04-21 10:12	20-04-21 13:11
2021032796	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE US	Mantenimiento preventivo	1,4	Se necesita detener la unidad N° 2 (S&B) para realizar mantenimiento mecánica de esta, por exceso de aceite en reguladores.	Riesgo bajo y controlado	SODI CF 78 (Control interno STS)	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzada)		20-04-21 09:00	20-04-21 21:00	20-04-21 13:19	20-04-21 16:04

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha actualización reporte: 07-05-2024 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra

Total Registros General: 124

Total registros Línea: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
202103096	Línea	Ejecución Extra	AES GÉNER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGÈNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGÈNER - CRUCERO 220KV C1 NORGÈNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	0	Lavado de Asilación	0	Lavado de aislación Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (postación de salida.)	Riesgo bajo ya que se toman las medidas de seguridad correspondientes	S/E Norgener: Señalizar y Reconectar FFS 5213 y 5212. S/E Crucero: Señalizar y Reconectar FFS 5213 y 5213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212-T1, 5212-T2. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212-T1, 5212-T2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 08:00	20-04-21 08:20	20-04-21 12:43		
202105197	Línea	Ejecución Extra	ATE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	0	Mantenimiento preventivo	0	Tala, Podá de árboles talo y bajo de conductor de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3 entre las estructuras 293-294 sector Puente Nueva, comuna San Fernando.	Riesgo de desconexión de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3	Se mantendrá la precusión de no reconectar LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel Cto 3 mientras se abata la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 10:10	20-04-21 16:04			
2021027403	Línea	Ejecución Extra	CAP CAP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORALILLO 220KV C1 CERRO NEGRO NÑDTE - TOTORALILLO 220KV C1	0	Lavado de Asilación	0	Lavado de aislación en estructuras de LTE a 220 KV S/E Cerro Negro Norte - S/E Totoralillo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNM y no reconectar 5212 en S/E Totoralillo	Nivel de riesgo bajo considerando el uso de los procedimientos específicos. Lavado de aislación en estructuras de LTE a 220 KV S/E Cerro Negro Norte - S/E Totoralillo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNM y no reconectar 5212 en S/E Totoralillo	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:58	20-04-21 17:39			
2021032868	Línea	Ejecución Extra	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1 CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1 TAP NUGUÉN - SAN GREGORIO 66KV C1 SAN CARLOS - TAP NUGUÉN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1	0	Rosce y podes Franja serendubire	0	Bloquear reconexión del S281 en S/E Cauqueños por trabajos de poda y roce en la LT Cauqueños-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Mantenimiento Franja.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-04-21 08:54	20-04-21 18:54	20-04-21 10:09	20-04-21 16:27		
2021032864	Línea	Ejecución Extra	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHABAMBAS - PARRAL 66KV C1 COCHABAMBAS - PARRAL 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 COCHABAMBAS - SAN CARLOS 66KV C1	0	Rosce y podes Franja serendubire	0	Bloquear reconexión del S281 en S/E Parral o S281 en S/E Mantenimiento por trabajos de poda y roce en la LT Parral-Monterrico.	Riesgo medio con bloqueo.	Mantenimiento Franja.	No tiene consumo afectado		ninguno					20-04-21 08:47	20-04-21 18:47	20-04-21 10:09	20-04-21 16:28	
2021020224	Línea	Ejecución Extra	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	0	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de la LT 110 KV Illapel - Ovalle, a solicitud de Prima Energía por intervención AT nuevos equipos primarios PRME en SSE Illapel, Puntaque y Ovalle.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, buena planificación y controlado en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Prima energía instalará equipos primarios de comunicaciones (condensadores de acoplamiento asociados a los Paños HI de SE Ovalle, HI de SE Puntaque y HI de SE Illapel, de acuerdo a factu de conexión del proyecto "Centro de repulsión Combarbar", NLP N° 412	No tiene consumo afectado		ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:32	20-04-21 18:16			
2021020148	Línea	Ejecución Extra	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo S281 en S/EE Illapel y precusión S2H1 en S/E Ovalle	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo S281 en S/EE Illapel y precusión S2H1 en S/E Ovalle	Bajo riesgo durante todo el trabajo buenas planificaciones y controladas en terreno	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo S281 en S/EE Illapel y precusión S2H1 en S/E Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:32	20-04-21 18:16		
2021020672	Línea	Ejecución Extra	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV C1 PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUÍN 66KV C1 SAN JOAQUÍN - MARQUESA 66KV C1	0	Rosce y podes Franja serendubire	0	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo buenas planificaciones y controladas en terreno	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-04-21 08:28	20-04-21 18:00	20-04-21 09:53	20-04-21 14:13		
2021031589	Línea	Ejecución Extra	COCHABAMBAS	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHABAMBAS - ENCUENTRO 220 KV C1 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C1 EST. N°10-COCHABAMBAS C1. EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2 COCHABAMBAS - ENCUENTRO 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	0	Lavado de Asilación	0	Lavado de aislación. Restricciones: S/E Cochabamba No Reconectar 5211, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado de aislación. Restricciones: S/E Cochabamba No Reconectar 5211, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno						20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:40	20-04-21 13:37
2021033816	Línea	Ejecución Extra	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TAP EL LLANO - SAG 220KV C1 TERMINAL MUFA - PONENTE - TERMINAL MUFA ORENTE - TERMINAL MUFA ORENTE. MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	0	Otro Tipo de Trabajo	0	Apertura de interruptores S22 en S/E SAG y S211 en S/E El Llano.	Riesgo alto, descargas atmosféricas pueden producir perturbaciones en sistema de 220KV lo que podría afectar detecciones de equipo y parámetros de producción.	Que alimentada las cargas por circuito de 220 V en Los Maquis - Cordillera.	Libre	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	ninguno			20-04-21 14:00	21-04-21 00:00	20-04-21 14:08	21-04-21 17:17			
2021030079	Línea	Aprobado	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUIRAPULIN 220KV C1	0	Lavado de Asilación	0	Lavado de aislación en S/E Quilapulin paños J1 J2 J3 J4 J5 J6 J7 J8 J9 J10 J11 J12 J13 J14 J15 J16 J17 J18 J19 J20 J21 J22 J23 J24 J25 J26 J27 J28 J29 J30 J31 J32 J33 J34 J35 J36 J37 J38 J39 J40 J41 J42 J43 J44 J45 J46 J47 J48 J49 J50 J51 J52 J53 J54 J55 J56 J57 J58 J59 J60 J61 J62 J63 J64 J65 J66 J67 J68 J69 J70 J71 J72 J73 J74 J75 J76 J77 J78 J79 J80 J81 J82 J83 J84 J85 J86 J87 J88 J89 J90 J91 J92 J93 J94 J95 J96 J97 J98 J99 J100 J101 J102 J103 J104 J105 J106 J107 J108 J109 J110 J111 J112 J113 J114 J115 J116 J117 J118 J119 J120 J121 J122 J123 J124 J125 J126 J127 J128 J129 J130 J131 J132 J133 J134 J135 J136 J137 J138 J139 J140 J141 J142 J143 J144 J145 J146 J147 J148 J149 J150 J151 J152 J153 J154 J155 J156 J157 J158 J159 J160 J161 J162 J163 J164 J165 J166 J167 J168 J169 J170 J171 J172 J173 J174 J175 J176 J177 J178 J179 J180 J181 J182 J183 J184 J185 J186 J187 J188 J189 J190 J191 J192 J193 J194 J195 J196 J197 J198 J199 J200 J201 J202 J203 J204 J205 J206 J207 J208 J209 J210 J211 J212 J213 J214 J215 J216 J217 J218 J219 J220 J221 J222 J223 J224 J225 J226 J227 J228 J229 J230 J231 J232 J233 J234 J235 J236 J237 J238 J239 J240 J241 J242 J243 J244 J245 J246 J247 J248 J249 J250 J251 J252 J253 J254 J255 J256 J257 J258 J259 J260 J261 J262 J263 J264 J265 J266 J267 J268 J269 J270 J271 J272 J273 J274 J275 J276 J277 J278 J279 J280 J281 J282 J283 J284 J285 J286 J287 J288 J289 J290 J291 J292 J293 J294 J295 J296 J297 J298 J299 J300 J301 J302 J303 J304 J305 J306 J307 J308 J309 J310 J311 J312 J313 J314 J315 J316 J317 J318 J319 J320 J321 J322 J323 J324 J325 J326 J327 J328 J329 J330 J331 J332 J333 J334 J335 J336 J337 J338 J339 J340 J341 J342 J343 J344 J345 J346 J347 J348 J349 J350 J351 J352 J353 J354 J355 J356 J357 J358 J359 J360 J361 J362 J363 J364 J365 J366 J367 J368 J369 J370 J371 J372 J373 J374 J375 J376 J377 J378 J379 J380 J381 J382 J383 J384 J385 J386 J387 J388 J389 J390 J391 J392 J393 J394 J395 J396 J397 J398 J399 J400 J401 J402 J403 J404 J405 J406 J407 J408 J409 J410 J411 J412 J413 J414 J415 J416 J417 J418 J419 J420 J421 J422 J423 J424 J425 J426 J427 J428 J429 J430 J431 J432 J433 J434 J435 J436 J437 J438 J439 J440 J441 J442 J443 J444 J445 J446 J447 J448 J449 J450 J451 J452 J453 J454 J455 J456 J457 J458 J459 J460 J461 J462 J463 J464 J465 J466 J467 J468 J469 J470 J471 J472 J473 J474 J475 J476 J477 J478 J479 J480 J481 J482 J483 J484 J485 J486 J487 J488 J489 J490 J491 J492 J493 J494 J495 J496 J497 J498 J499 J500 J501 J502 J503 J504 J505 J506 J507 J508 J509 J510 J511 J512 J513 J514 J515 J516 J517 J518 J519 J520 J521 J522 J523 J524 J525 J526 J527 J528 J529 J530 J531 J532 J533 J534 J535 J536 J537 J538 J539 J540 J541 J542 J543 J544 J545 J546 J547 J548 J549 J550 J551 J552 J553 J554 J555 J556 J557 J558 J559 J560 J561 J562 J563 J564 J565 J566 J567 J568 J569 J570 J571 J572 J573 J574 J575 J576 J577 J578 J579 J580 J581 J582 J583 J584 J585 J586 J587 J588 J589 J590 J591 J592 J593 J594 J595 J596 J597 J598 J599 J600 J601 J602 J603 J604 J605 J606 J607 J608 J609 J610 J611 J612 J613 J614 J615 J616 J617 J618 J619 J620 J621 J622 J623 J624 J625 J626 J627 J628 J629 J630 J631 J632 J633 J634 J635 J636 J637 J638 J639 J640 J641 J642 J643 J644 J645 J646 J647 J648 J649 J650 J651 J652 J653 J654 J655 J656 J657 J658 J659 J660 J661 J662 J663 J664 J665 J666 J667 J668 J669 J670 J671 J672 J673 J674 J675 J676 J677 J678 J679 J680 J681 J682 J683 J684 J685 J686 J687 J688 J689 J690 J691 J692 J693 J694 J695 J696 J697 J698 J699 J700 J701 J702 J703 J704 J705 J706 J707 J708 J709 J710 J711 J712 J713 J714 J715 J716 J717 J718 J719 J720 J721 J722 J723 J724 J725 J726 J727 J728 J729 J730 J731 J732 J733 J734 J735 J736 J737 J738 J739 J740 J741 J742 J743 J744 J745 J746 J747 J748 J749 J750 J751 J752 J753 J754 J755 J756 J757 J758 J759 J760 J761 J762 J763 J764 J765 J766 J767 J768 J769 J770 J771 J772 J773 J774 J775 J776 J777 J778 J779 J780 J781 J782 J783 J784 J785 J786 J787 J788 J789 J790 J791 J792 J793 J794 J795 J796 J797 J798 J799 J800 J801 J802 J803 J804 J805 J806 J807 J808 J809 J810 J811 J812 J813 J814 J815 J816 J817 J818 J819 J820 J821 J822 J823 J824 J825 J826 J827 J828 J829 J830 J831 J832 J833 J834 J835 J836 J837 J838 J839 J840 J841 J842 J843 J844 J845 J846 J847 J848 J849 J850 J851 J852 J853 J854 J855 J856 J857 J858 J859 J860 J861 J862 J863 J864 J865 J866 J867 J868 J869 J870 J871 J872 J873 J874 J875 J876 J877 J878 J879 J880 J881 J882 J883 J884 J885 J886 J887 J888 J889 J890 J891 J892 J893 J894 J895 J896 J897 J898 J899 J900 J901 J902 J903 J904 J905 J906 J907 J908 J909 J910 J911 J912 J913 J914 J915 J916 J917 J918 J919 J920 J921 J922 J923 J924 J925 J926 J927 J928 J929 J930 J931 J932 J933 J934 J935 J936 J937 J938 J939 J940 J941 J942 J943 J944 J945 J946 J947 J948 J949 J950 J951 J952 J953 J954 J955 J956 J957 J958 J959 J960 J961 J962 J963 J964 J965 J966 J967 J968 J969 J970 J971 J972 J973 J974 J975 J976 J977 J978 J979 J980 J981 J982 J983 J984 J985 J986 J987 J988 J989 J990 J991 J992 J993 J994 J995 J996 J997 J998 J999 J1000 J1001 J1002 J1003 J1004 J1005 J1006 J1007 J1008 J1009 J1010 J1011 J1012 J1013 J1014 J1015 J1016 J1017 J1018 J1019 J1020 J1021 J1022 J1023 J1024 J1025 J1026 J1027 J1028 J1029 J1030 J1031 J1032 J1033 J1034 J1035 J1036 J1037 J1038 J1039 J1040 J1041 J1042 J1043 J1044 J1045 J1046 J1047 J1048 J1049 J1050 J1051 J1052 J1053 J1054 J1055 J1056 J1057 J1058 J1059 J1060 J1061 J1062 J1063 J1064 J1065 J1066 J1067 J1068 J1069 J1070 J1071 J1072 J1073 J1074 J1075 J1076 J1077 J1078 J1079 J1080 J1081 J1082 J1083 J1084 J1085 J1086 J1087 J1088 J1089 J1090 J1091 J1092 J1093 J1094 J1095 J1096 J1097 J1098 J1099 J1100 J1101 J1102 J1103 J1104 J1105 J1106 J1107 J1108 J1109 J1110 J1111 J1112 J1113 J1114 J1115 J1116 J1117 J1118 J1119 J1120 J1121 J1122 J1123 J1124 J1125 J1126 J1127 J1128 J1129 J1130 J1131 J1132 J1133 J1134 J1135 J1136 J1137 J1138 J1139 J1140 J1141 J1142 J1143 J1144 J1145 J1146 J1147 J1148 J1149 J1150 J1151 J1152 J1153 J1154 J1155 J1156 J1157 J1158 J1159 J1160 J1161 J1162 J1163 J1164 J1165 J1166 J1167 J1168 J1169 J1170 J1171 J1172 J1173 J1174 J1175 J1176 J1177 J1178 J1179 J1180 J1181 J1182 J1183 J1184 J1185 J1186 J1187 J1188 J1189 J1190 J1191 J1192 J1193 J1194 J1195 J1196 J1197 J1198 J1199 J1200 J1201 J1202 J1203 J1204 J1205 J1206 J1207 J1208 J1209 J1210 J1211 J1212 J1213 J1214 J1215 J1216 J1217 J1218 J1219 J1220 J1221 J1222 J1223 J1224 J1225 J1226 J1227 J1228 J1229 J1230 J1231 J1232 J1233 J1234 J1235 J1236 J1237 J1238 J1239 J1240 J1241 J1242 J1243 J1244 J1245 J1246 J1247 J1248 J1249 J1250 J1251 J1252 J1253 J1254 J1255 J1256 J1257 J1258 J1259 J1260 J1261 J1262 J1263 J1264 J1265 J1266 J1267 J1268 J1269 J1270 J1271 J1272 J1273 J1274 J1275 J1276 J1277 J1278 J1279 J1280 J1281 J1282 J1283 J1284 J1285 J1286 J1287 J1288 J1289 J1290 J1291 J1292 J1293 J1294 J1295 J1296 J1297 J1298 J1299 J1300 J1301 J1302 J1303 J1304 J1305 J1306 J1307 J1308 J1309 J1310 J1311 J1312 J1313 J1314 J1315 J1316 J1317 J1318 J1319 J1320 J1321 J1322 J1323 J1324 J1325 J1326 J1327 J1328 J1329 J1330 J1331 J1332 J1333 J1334 J1335 J1336 J1337 J1338 J1339 J1340 J1341 J1342 J1343 J1344 J1345 J1346 J1347 J1348 J1349 J1350 J1351 J1352 J1353 J1354 J1355 J1356 J1357 J1358 J1359 J1360 J1361 J1362 J1363 J1364 J1365 J1366 J1367 J1368 J1369 J1370 J1371 J1372 J1373 J1374 J1375 J1376 J1377 J1378 J1379 J1380 J1381 J1382 J1383 J1384 J1385 J1386 J1387 J1388 J1389 J1390 J1391 J1392 J1393 J1394 J1395 J1396 J1397 J1398 J1399 J1400 J1401 J1402 J1403 J1404 J1405 J1406 J1407 J1408 J1409 J1410 J1411 J1412 J1413 J1414 J1415 J1416 J1417 J1418 J1419 J1420 J1421 J1422 J1423 J1424 J1425 J1426 J1427 J1428 J1429 J1430 J1431 J1432 J1433 J1434 J1435 J1436 J1437 J1438 J1439 J1440 J1441 J1442 J1443 J1444 J1445 J1446 J1447 J1448 J1449 J1450 J1451 J1452 J1453 J1454 J1455 J1456 J1457 J1458 J1459 J1460 J1461 J1462 J1463 J1464 J1465 J1466 J1467 J1468 J1469 J1470 J1471 J1472 J1473 J1474 J1475 J1476 J1477 J1478 J1479 J1480 J1481 J1482 J1483 J1484 J1485 J1486 J1487 J1488 J1489 J1490 J1491 J1492 J1493 J1494 J1495 J1496 J1497 J1498 J1499 J1500 J1501 J1502 J1503 J1504 J1505 J1506 J1507 J1508 J1509 J1510 J1511 J1512 J1513 J1514 J1515 J1516 J1517 J1518 J1519 J1520 J1521 J1522 J1523 J1524 J1525 J1526 J1527 J1528 J1529 J1530 J1531 J1532 J1533 J1534 J1535 J1536 J1537 J1538 J1539 J1540 J1541 J1542 J1543 J1544 J1545 J1546 J1547 J1548 J1549 J1550 J1551 J1552 J1553 J1554 J1555 J1556 J1557 J1558 J1559 J1560 J1561 J1562 J1563 J1564 J1565 J1566 J1567 J1568 J1569 J1570 J1571 J1572 J1573 J1574 J1575 J1576 J1577 J1578 J1579 J1580 J1581 J1582 J1583 J1584 J1585 J1586 J1587 J1588 J1589 J1590 J1591 J1592 J1593 J1594 J1595 J1596 J1597 J1598 J1599 J1600 J1601 J1602 J1603 J1604 J1605 J1606 J1607 J1608 J1609 J1610 J1611 J1612 J1613 J1614 J1615 J1616 J1617 J1618 J1619 J1620 J1621 J1622 J1623 J1624 J1625 J1626 J1627 J1628 J1629 J1630 J1631 J1632 J1633 J1634 J1635 J1636 J1637 J1638 J1639 J1640 J1641 J1642 J1643 J1644 J1645 J1646 J1647 J1648 J1649 J1650 J1651 J1652 J1653 J1654 J1655 J1656 J1657 J1658 J1659 J1660 J1661 J1662 J1663 J1664 J1665 J1666 J1667 J1668 J1669 J1670 J1671 J1672 J1673 J1674 J1675 J1676 J1677 J1678 J1679 J1680 J1681 J1682 J1683 J1684 J1685 J1686 J1687 J1688 J1689 J1690 J1691 J1692 J1693 J1694 J16														

Reporte Descomposición/Intervención Línea

Fecha actualización reporte: 07-05-2024 10:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total Registros General: 114  
 Total registros Linea: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	Línea	Término	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102859	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO - BUN 110KV	TAP LAS ACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Inspección Visual con escalamiento	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:40	20-04-21 14:48
202102857	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - MANTO 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - PAJARITOS 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - PUDAHUEL 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - MANTO 110KV C2 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - PAJARITOS 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - PUDAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Revisión y/o cambio de cámara de seguridad Torre 5 Tap lo Valledor	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 08:00	20-04-21 08:28	20-04-21 13:15
202102856	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - TAP SAN PABLO 110KV	TAP SAN PABLO - LO AGUIRRE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza lavado de cadena de aislación.	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:52	20-04-21 17:55
202102855	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV	CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C1 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C1 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza lavado de cadena de aislación.	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:52	20-04-21 17:55
202102581	Aprobado	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHAPIQUIRA ARICA 66KV	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1		Obras Civiles	0	Tendido de línea y paso de vehículos errantes a línea EECL Chapiquira-Arica 66KV Empresa COBRA MSA se encuentra desarrollando la construcción de LAT Nuevos Pozos Aguante - Fariacosta, y habilitando la instalación de Fena cerca de SE Fariacosta en Cerro Ocho.	Riesgo medio, empresa externa a ENGE realiza trabajos cercano a línea en tendido de se línea de alta tensión.	Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR 5282; SE CHAPIQUIRA NO RECONECTAR 5282.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 00:00	31-12-21 23:59	20-04-21 08:17	
202102505	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - AITO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST. N°14 110KV C1 EST. N°122A - AITO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 5202. S/E Altonorte: No Reconectar 5203.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 19:00	20-04-21 07:47	20-04-21 19:05
202102604	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTIOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST. N° 14 110KV C1 EST. N° 14 - TAP OCHO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar 5201. S/E Antiofagasta: No Reconectar 5201. S/E Tap Ocho: No Reconectar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 19:00	20-04-21 07:47	20-04-21 19:05
202102602	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de excavación y construcción STUB Tercer Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya-Mantos Blancos 131V plano ANT-S-104-R-0513. Delimitación de área de seguridad, carga y ensayo de materiales, excavación manual/mezcladora, humectación canchales, mollaje prefabricados y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalizar no reconectar 5212. SE Capricornio señalizar no reconectar 5217S. SE Mantos Blancos señalizar no reconectar 5202L	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 19:00	20-04-21 07:47	20-04-21 19:05
202103615	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP DESALANTE - DESALANTE 110KV	TAP DESALANTE - EST. N° 110KV C1 EST. N°8 - DESALANTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Método a distancia lavado aislación, riesgo bajo	S/E Antiofagasta: No Reconectar 5203. S/E Mapocho: No Reconectar 5203. S/E Tap Off Ecuador: No Reconectar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 06:30	20-04-21 16:00	20-04-21 08:09	20-04-21 15:45
202103537	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35. 110KV C3 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35. 110KV C1 CENTRAL DIESEL TAMAYA. 110KV C3 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35. 110KV C4 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA. 110KV C4		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E TOCOPILLA, S201, S204, S/E Tamaya, S204, S202, ENCARGADO MANOBRAS. S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 07:44	20-04-21 11:28
202103156	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°24. 110KV C3 (BA) TOCOPILLA - EST. N°24 110KV C2 (BA) CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°24. 110KV C1 (TA) EST. N°24 - TAP OFF EL LOA 220KV C1 (TA)		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación paraf 674 74.6 220 KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tocopilla 526A, S207A, S/E Cruceiro Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 07:00	20-04-21 16:00	20-04-21 07:10	20-04-21 07:44
202103157	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: S206, S217 No Reconectar. S/E El Cobre: S202, S203 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 08:05	20-04-21 12:50
202103898	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT1 y IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo panto 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT1 y IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre IT1 y IT2. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 16:29	20-04-21 19:02
202103895	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT1 y IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo panto 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 entre IT1 y IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 16:29	20-04-21 19:02
202103885	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre parafos IR y II, y Sección 2 de IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209, S210	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo panto 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre parafos IR y II, y Sección 2 de IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209, S210	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 16:32	20-04-21 19:02
202103881	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre parafos IR y II, y Sección 2 de IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209, S206	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos	SE Matencillo panto 220KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra Sección 1 y 2 entre parafos IR y II, y Sección 2 de IT3. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paraf IR y IT3. Restricciones: En SE Matencillo: No reconectar 5209, S206	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 16:00	20-04-21 16:32	20-04-21 19:02
202102874	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde paraf de mufas y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5234 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matencillo.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad resguardadas.	Operación de la línea de 220V Granja Solar - Laguna por acción de protecciones durante fase de lavado de aislación en las instalaciones de 220 KV de la SE Lagunas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 17:00	20-04-21 09:05	20-04-21 19:02
202102478	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROBUKAY	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV C1	PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV C1	Roca y pódol Franja arduambura	0	Trabajos de roca y pódol de Franja arduambura a LAT 66 KV Providencia - Liracay.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la operación de trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	Continuación de trabajos de roca y pódol de franja arduambura LAT 66 KV Providencia - Liracay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 07:00	20-04-21 18:30	20-04-21 07:40	20-04-21 18:30
202102606	Línea	Aprobado	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 110KV Diego de Almagro - Manto Verde. Con sistema energizado.	Operación de la línea de 220V Granja Solar - Laguna por acción de protecciones durante fase de lavado de aislación en las instalaciones de 220 KV de la SE Lagunas.	Condiciones requeridas: SE Diego de Almagro no reconectar interruptor 5206.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 07:21	
202102825	Línea	Ejecución Exitosa	MARIA ELENA SOLAR SA.	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y marcos de 2º y 4º Transferencia, marcos de línea de acuerdo al espacio en las y los labor del lavado.	Operación de la línea de 220V Granja Solar - Laguna por acción de protecciones durante fase de lavado de aislación en las instalaciones de 220 KV de la SE Lagunas.	Condiciones requeridas: SE Diego de Almagro no reconectar interruptor 5206.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:32	20-04-21 13:58
202102843	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 -220 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 -220 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	0	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y marcos de 2º y 4º Transferencia, marcos de línea de acuerdo al espacio en las y los labor del lavado.	Bajo, los trabajos son de Transfere por lavado de aislación de equipos primarios en Barra principal Sección 1 y 2.	En SE Colllahuasi se instalará señalización de no reconectar 51281 y 52102, S/E Lagunas: señalización de no reconectar 5213, 5214 y 52CE	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 09:30	20-04-21 18:00	20-04-21 09:30	20-04-21 14:48
202102827	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1 EST. EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado de aislación línea 220KV O'Higgins - Puri"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5205. SE Puri: No reconectar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 07:30	20-04-21 18:00	20-04-21 09:30	20-04-21 18:27
202102824	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - FARELÓN 220KV	EST. T-202 - EST. T-134 220KV C1 EST. T-134 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores línea 220KV O'Higgins - Farelón"	Riesgo bajo trabajo programado.	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5201. SE Farelón No reconectar 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 07:30	20-04-21 18:00	20-04-21 09:30	20-04-21 18:27
202103755	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR PIEDRO II	Intervención	Origen Externo	Programada	CALAMA NUEVA - TAP GASS 220V [En Revision]	CALAMA NUEVA - TAP GASS 220V [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de soportes y tendido de conductor fibra optica ADS5 entre Torres T48 a T46 de línea 220KV Calama Nueva - Lasama y derivación a torre T49 y Marcos línea SE Ocho. Tendido de cables a más de 6 metros de distancia de las bases inferiores de la torre. Trabajos realizados por ENGE según proyecto Parque eólica Calama NUP 340. Condiciones requeridas: No reconectar 5242 en SE Calama Nueva.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de soportes y tendido de conductor fibra optica ADS5 entre Torres T48 a T46 de línea 220KV Calama Nueva - Lasama y derivación a torre T49 y Marcos línea SE Ocho. Tendido de cables a más de 6 metros de distancia de las bases inferiores de la torre. Trabajos realizados por ENGE según proyecto Parque eólica Calama NUP 340. Condiciones requeridas: No reconectar 5242 en SE Calama Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:56	20-04-21 11:07
202103078	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Empresa Transfere técnica a Franja de 500' 1000' no reconectar en caso de operación línea Punta Colorado - Parque eólico San Juan 220 KV por trabajo de lavado de aislación en SE Punta Colorado.	A solicitud de Transfere quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Punta Colorado: equipos 5211 y 5212 en reconexión automática deshabilitada S/E San Juan: equipo 5211 con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	Electivo	20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:19	20-04-21 13:12

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124

Total registros Línea: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Tipo Trabajo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021051477	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Interno	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2130KV C1 SECCION 2 DE 2130KV C1	0	No reconectar línea 110 KV Chonchi cañales por faenas que consisten en Tala de árboles con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110 KV Chonchi - Quality y rios en respectiva Tala de arboladura, entre las estructuras 14607 a 14995.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-0088	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:35	20-04-21 18:30
2021029767	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMAR - COPHUES 110KV	PALMAR - EST 24 110KV C1 EST 24 - COPHUES 110KV C1	0	No reconectar línea 110 KV Copihue Palmer por faenas de cose, poda y tala de árboles con prioridad N° en franja de seguridad	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 54832	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 09:00	20-04-21 17:00	20-04-21 09:08	20-04-21 18:20
2021092001	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	0	Lavado de aislación de LT 24500 KV Los Changos - Cumbre Cba. N° 1 y 2 entre estructuras N° 088 hasta 827.			No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:00	20-04-21 18:00	20-04-21 07:28	20-04-21 10:37
2021043115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Cursos Forzoso	HUALPIN - LAGUNILLAS 154KV C1	TAP FIC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPIN - MAPAL 154KV C1 MAPAL - TAP FIC 154KV C1	0	Desconexión coordinada con SAESA.	Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 18:45	20-04-21 22:00	20-04-21 19:25	20-04-21 23:48
2021052852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	0	Levantamiento geométrico base de aisladores tipo Line Post en estructuras N° 491 a E 495.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 14:08	20-04-21 17:56
2021023540	Línea	Rechazado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRIA - RALCO 220KV	CHARRIA - RALCO 220KV C1	0	Teleprotecciones via Fibra óptica y Onda portadora Bloqueadas en Central Ralco y S/E Charria asociada a 220 KV Ralco Charria N° 1.	Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 00:00	30-04-21 20:00		
2021052361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	0	SE Los Vilos: Intervención y actualización de Software (Firmware) a equipo MMOD Ansat Edgise dir Pichidanga (Doña Carmen) Require S/P por Sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntos via ORAT con Switch en posición desconectado		No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 10:00	20-04-21 18:00	20-04-21 12:52	20-04-21 16:36
2021052360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	0	SE Los Vilos: Intervención y actualización de Software (Firmware) a equipo MMOD Ansat Edgise dir Pichidanga (Doña Carmen) Require S/P por Sistema de teleprotecciones en sistema 3 puntos via ORAT con Switch en posición desconectado		No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 10:00	20-04-21 18:00	20-04-21 12:52	20-04-21 16:36
2021052352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 09:00	21-04-21 06:30	20-04-21 06:35	21-04-21 17:16
2021052180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	0	SE Maitencillo patio 220KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras, Tendido y Conexiones de luminarias de cables en canalizaciones en marco de Barra Sección 1 y 2 entre paños 1L, 1R y 1T3		No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 00:00	20-04-21 18:00	20-04-21 10:01	20-04-21 17:30
2021052088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	0	Desarmado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de torres, aislación, empolcado y Tendido de Nuevo Conductor desde E74-E52/E71-E109/E89-E106/E52-E30/E30-E108/E89-E106-E124-E141-E148-E159/E161-E48	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:32	20-04-21 21:50





Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 114

Total registros Línea: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202103170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP PUNTE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOGO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C1	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CSE S.A. por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada a Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2 - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 10:17	20-04-21 22:00	
2021031869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOGO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CSE S.A. por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada a Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2 - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación - Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 2 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 20:00	20-04-21 10:17	20-04-21 22:00	
2021031599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPA - CARRERA PUNTO 220KV	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PUNTO 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Celso Redes, según SODI N°56. Por: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E. Ilapa 220KV.	Bajo	Actividad: Solicitado CELEO REDES: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E. Ilapa 220KV. Restricciones: Subestación Carrera Punto, No Reconectar S212. Instalaciones en Riesgo: L.220KV, Carrera Pinto - Ilapa C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:06	20-04-21 14:58	
2021031596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO ILAPA 220KV	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Celso Redes, según SODI N°56. Por: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E. Ilapa 220KV.	Bajo	Actividad: Solicitado CELEO REDES: Lavado de aislación con equipos energizados en S/E. Ilapa 220KV. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar S212. Instalaciones en Riesgo: L.220KV, Ilapa - Diego de Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 08:06	20-04-21 14:58	
2021031226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARILUA 500V C2	ENTRE RIOS - CHARILUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Investigar y corregir anomalías por alarma de la protección EPL. Instalaciones en Riesgo: Pafu línea LK27 Entre Ríos o pafu línea LK18, ERI, Charilua 2 o línea 500 KV Charilua Entre Ríos, C2 o S.S.A.A. C.C. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	21-04-21 08:00	21-04-21 11:07	21-04-21 16:15	
2021031050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware de equipos de MMOD Aviat en R/E El Roble, N/E Pichidangui y S/E Doña Carmen. Coordinado con Doña Carmen (CENOP).	Bajo	Actividades: Actualización de firmware de equipos de MMOD Aviat en R/E El Roble, N/E Pichidangui y S/E Doña Carmen. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación - Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 10:00	20-04-21 17:00	20-04-21 11:38	20-04-21 16:33	
2021031049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V C1	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware de equipos de MMOD Aviat en R/E El Roble, N/E Pichidangui y S/E Doña Carmen. Coordinado con Doña Carmen (CENOP).	Bajo	Actividades: Actualización de firmware de equipos de MMOD Aviat en R/E El Roble, N/E Pichidangui y S/E Doña Carmen. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación - Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 10:00	20-04-21 17:00	20-04-21 11:38	20-04-21 16:33	
2021031036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:30	20-04-21 17:30	20-04-21 06:36	20-04-21 18:26	
2021031035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:30	20-04-21 17:30	20-04-21 06:36	20-04-21 18:26	
2021031028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220V [En Revisión]	EST 40 - CERRO NAVIA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 18:37	
2021031027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220V [En Revisión]	EST 40 - CERRO NAVIA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 18:37	
2021031022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220V C2	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220V C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 17:30	20-04-21 06:36	20-04-21 18:14	
2021031021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220V C1	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220V C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Iefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 17:30	20-04-21 06:36	20-04-21 18:14	
2021030562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - DUKIQUO 230V	CHARILUA - TAP EL ROSAL 230V C1	Roce y poda de Fanja servidumbre	0	Corte y poda de árboles.	L.220KV Charilua El Rosal, C1 durante la faena	No reconectar los interruptores asociados a la línea. No se avisa ni registra por la línea 220 KV Charilua-Duqueque, la línea 220 KV Charilua - TAP EL ROSAL durante la obra de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 22:00	
2021030295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de cables próximos a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoá Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 17:53	
2021029887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1	TAP NIRVILLO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de cables próximos a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 17:24	
2021029886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de cables próximos a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 17:24	
2021029872	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOGO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2 TAP TILCOGO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Iefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancaqua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 18:23	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19

Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 114

Total registros Línea: 110

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021029871	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1 VILLAGUA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	ALTO JAHUEL - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas-	Bajo	Actividades: Rose bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirirca-Rancagua-A. Jahuat, Circuito 1 o a Línea 154 KV Tinguirirca-Rancagua-A. Jahuat, Circuito 2- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirirca-Rancagua-A. Jahuat, Circuito 1 y 2.		No tiene consumo afectado	ninguno				20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:30	20-04-21 18:23
2021029851	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Mantenimiento preventivo a 523 (transferido)	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Mantenimiento "Condición A" a 523. Restricciones: Encuentro, 523 transferido. Instalaciones en Riesgo: L 220V Encuentro-Kimal C2 o Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 KV, Sección 2-Encuentro. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Encuentro, 523 Aterrizado instalar tierras provisionales en ambos extremos del equipo. Nota: La transferencia del 523 se realizará en la madrugada anterior del inicio de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:27	20-04-21 17:21		
2021029655	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Maria Elena - Frontera C1, Lavado de Aislación Estructuras E30 - E75	Bajo	Actividades: L220V María Elena - Frontera C1, Lavado de Aislación Estructuras E30 - E75, Total cables: 208. Restricciones: Ma. Elena, 523, 524 No reconectar Frontera, 523, 524 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 15:26		
2021029652	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Tarapacá - Lagunas 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E115 - E129.	Bajo	Actividades: L220V Tarapacá - Lagunas 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E115 - E129. Restricciones: Tarapacá, 521, 522 No reconectar Lagunas, 523, 524 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 13:18		
2021029651	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Tarapacá - Lagunas 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E115 - E129.	Bajo	Actividades: L220V Tarapacá - Lagunas 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E115 - E129. Restricciones: Tarapacá, 521, 522 No reconectar Lagunas, 523, 524 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 13:18		
2021029416	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110KV Huasco-Maitencillo, C2, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 81.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 81. Restricciones: Subestación Huasco, 52 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 12:24		
2021029406	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2; Montaje de Pias Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas, ESN - E15A - E15B Trabajos próximos a líneas energizadas, Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales, Desmontaje de piezas para galvanizado	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de Pias Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), Tramo 01 y 02; ESN - E15A - E15B Trabajos próximos a líneas energizadas, Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos al punto de montaje - 2 -; Desmontaje de piezas para posterior Galvanizado - ARMADO EN NEGRO. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 18:19		
2021029405	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - OVALLE 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2; Montaje de Pias Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas, ESN - E15A - E15B Trabajos próximos a líneas energizadas, Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales, Desmontaje de piezas para galvanizado	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de Pias Modificadas en Terreno (Armadado de Pruebas), Tramo 01 y 02; ESN - E15A - E15B Trabajos próximos a líneas energizadas, Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos al punto de montaje - 2 -; Desmontaje de piezas para posterior Galvanizado - ARMADO EN NEGRO. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 18:19		
2021029397	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y C2, LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339. Restricciones: Terceceros, S/E La Cebada 52D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E La Cebada 52E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E Don Goyo 52G con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E Don Goyo 52H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Tallmay - D. Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 18:39		
2021029396	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C2 TAP TALLMAY - LA CEBADA 220KV C2	DON GOYO - TAP TALLMAY 220KV C2 TAP TALLMAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y C2, LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 273a283 - 297a339. Restricciones: Terceceros, S/E La Cebada 52D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E Tallmay 52L con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E Don Goyo 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceceros, S/E Don Goyo 52T con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Tallmay - D. Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:29	20-04-21 18:39		



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha emisión reporte: 07-05-2021 20:34:19  
 Estado: Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 114  
 Total registros Línea: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecuto	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021024029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Raze en faja de servidumbre.- Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bisques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Actividades: Raze en faja de servidumbre.- Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bisques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 22:00	
2021024028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Raze en faja de servidumbre.- Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bisques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 06:36	20-04-21 22:00	
2021030772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - URIBE 110KV	ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 110 KV solo circuito simple 17 a 56 Esmeralda - Uribe .	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Condición requerida: Batido de reconexión automática S2H4 en S/E Esmeralda y señal S2H2 - S2H11 en S/E Uribe.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 07:00	20-04-21 17:00	20-04-21 07:11	20-04-21 13:26	
2021028545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST. BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructura en Línea 110 KV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructura en línea 110 KV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 11:36	20-04-21 18:57	
2021025421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	Roca, pade y chipso en franja de servidumbre.	Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Tolten: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:47	20-04-21 18:30	
2021025293	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUECO 110KV	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	Roca, pade y chipso en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, para su cumplimiento deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-04-21 08:00	20-04-21 18:00	20-04-21 09:47	20-04-21 18:30	

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Eléctrica Nueva Energía S.A., Masisa S.A. y Transelec S.A.

## Resumen - Subestación

### Resumen

**Número:**

2021001285

**Solicitante:**

Cristian Muñoz

**Empresa:**

NUEVA ENERGIA

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E CENTRAL ESCUADRON

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E CENTRAL ESCUADRON A1

Nombre : S/E CENTRAL ESCUADRON A1

Fecha Perturbacion : 20-04-2021 14:40

Fecha Normaliza : 21-04-2021 14:00

Protección : sobrevoltaje residual

Interruptor : 52A1

Consumo : 8

Comentario : no

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Coronel

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a operación protección de sobretensión.

**Comentarios Tipo Causa:**

Operación protección elemento de sobrevoltaje residual abre interruptor 52A1 y deja fuera de servicio S/E por consecuencia sale de sincronismo U1

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Pérdida de aislación.

**-Elemento:** Conjunto aislación SE

**-Fenómeno Eléctrico:** Detector falla aislación a tierra

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Se detecto aislador contaminado
- Elemento:** contaminación en aislador vertical soporte desconectador 89AL1
- Fenómeno Eléctrico:** Elemento de sobrevoltaje residual activado
- Operación de los interruptores:** Abre interruptor principal 52A1 de S/E.

**Observaciones:**

- Observaciones:** Falla también afecta tap-off y línea troncal 154 kV Hualpén - Lagunillas
- Acciones Inmediatas:** Se abre desconectador línea 89AL1 y se coordina con Transelec CNOT, la reposición de línea troncal
- Hechos Sucuididos:** Se activa una SODI N° 1 a Transelec por revisión y lavado de aisladores con línea desenergizada desde las 18 a 23:50 hrs Luego central restablece suministros para luego el día 21/04 a las 14:00 hrs sincronizar U1
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se activa un procedimiento de lavado de aisladores en paños de S/E Escuadrón A1
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Revisión plan de lavado aisladores aumentando la frecuencia

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

20-04-2021 14:40

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

21-04-2021 14:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

21-04-2021 14:00



## Resumen - Subestación

### Resumen

**Número:**

2021001215

**Solicitante:**

MASISA

**Empresa:**

MASISA

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E MAPAL

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E MAPAL

Nombre : S/E MAPAL

Fecha Perturbacion : 20-04-2021 14:47

Fecha Normaliza : 20-04-2021 16:44

Protección : No aplica

Interruptor : No aplica

Consumo : 0.3

Comentario : Sin comentarios

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

San Pedro de la Paz

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla en línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas de TRANSELEC.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Sin comentarios.
- Elemento:** Sin comentarios.
- Fenómeno Eléctrico:** Sin comentarios.
- Operación de los interruptores:** Sin comentarios.

**Observaciones:**

- Observaciones:** Sin comentarios.
- Acciones Inmediatas:** Sin comentarios.
- Hechos Sucidos:** 14:47 sin energía SE Mapal como consecuencia de la interrupción de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas. Queda sin servicio Planta Masisa. 14:48 Se informa al Coordinador y TRANSELEC de los sucedido. 16:44 TRANSELEC normaliza línea 154 kV Hualpén - Lagunillas, normalizando 100% los consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin comentarios.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin comentarios.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

MASISA / Perd. Estm. de Potencia: 0.3 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

20-04-2021 14:47

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

20-04-2021 16:44

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

20-04-2021 16:44

# Resumen - Línea

## Resumen

**Número:**

2021001172

**Solicitante:**

TRANSELEC

**Empresa:**

TRANSELEC

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1

Nombre : TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - HUALPEN - MAPAL 154KV C1

Nombre : HUALPEN - MAPAL 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - MAPAL - TAP FPC 154KV C1

Nombre : MAPAL - TAP FPC 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

**Zona Afectada****Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Opera linea por protecciones

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** Hualpén S1 21-21N Fase 1 T, 18,27 km Lagunillas S1 21-21N Fase 1-T 8,8 km S2 21-21N Fase 1, 18,81 km Linea tiene zona poblada
- Acciones Inmediatas:** Informar al Coordinador.
- Hechos Sucidos:** Quedan fuera Central Escuadrón y Masisa Mapal
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Revisión de línea por zona poblada para determinar causa, se solicita información de falla a clientes Hualpén: 16:44 horas, Reconexión Manual de pruebas 52A4, con éxito. Lagunillas 16:44 horas, Reconexión Manual de pruebas 52A2, con éxito.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga.

**Afecta SCCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

STS / Perd. Estm. de Potencia: 9.8 / Región : / Clientes Afectados:

**Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

20-04-2021 14:47

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

20-04-2021 16:44

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

20-04-2021 16:44

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Masisa S.A:



**INFORME DE FALLA  
SIN ENERGÍA SE MAPAL  
20 de abril 2021**

Fecha de envío	27 de abril de 2021
Hora	17:00 horas
Realizó	Emilio Muñoz – Patricio Arcos – Mauro Cedeño.
Revisó	Alexis Aedo S – Mauro Cedeño G.
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina

**1. Antecedentes generales:**

<b>Evento – Inst. Afectada</b>	Sin energía SE Mapal
<b>Propietario</b>	SAGESA SA.
<b>RUT Propietario</b>	76.186.388-6.
<b>Representante legal</b>	Francisco Alliende.
<b>Dirección</b>	Manuel Bulnes 441, Osorno.
<b>Ubicación</b>	San Pedro de la Paz, Región del Biobío.
<b>Fecha – Hora Inicio</b>	20 de abril de 2021, a las 14:47 horas.
<b>Fecha – Hora Término</b>	20 de abril de 2021, a las 16:59 horas.
<b>Duración</b>	2 hora, 12 minutos.
<b>N° Correlativo IF CDC</b>	2021001215.

**2. Información SEC:**

<b>Comuna ID</b>	8108	San Pedro de la Paz
<b>Fenómeno Físico</b>	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
<b>Elemento</b>	-	No aplica.
<b>Fenómeno Eléctrico</b>	-	No aplica.
<b>Modo</b>	14	Varios
<b>Causa de Falla</b>	Falla originada en instalación de terceros, interrupción de Línea 154 kV Hualpén Lagunillas, propiedad Transelec.	
<b>Evidencia Fotográfica</b>	No aplica.	

**3. Consumos afectados:**

SE	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	H. desc.	H. norm.	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Mapal	52C	9.88*	14:47	17:00	San Pedro de la Paz	1	SAGESA
<b>Total</b>		<b>9.88</b>				<b>1</b>	

\*Información suministrada por personal de Planta Masisa.

**3.1 Estimación de la energía no suministrada:**

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de consumo (MW)	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Mapal	52C	SAGESA	Libre	9.88	2.22	21.90
<b>Total</b>						<b>21.90</b>

**4. Generación afectada:**

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
-	-	-	-	-	-

**5. Sistema de Transmisión:**

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
TF SE Mapal	-	14:30	16:59

**6. Protecciones operadas:**

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay.	-	-	-

**7. Cronología de eventos y maniobras de normalización.**

Hora	Evento
14:47	Interrupción de línea 154 kV Hualpén Lagunillas, propiedad Transelec.
14:47	Sin energía TF T1 de SE Mapal
14:48	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.
16:35	Apertura de 52CT SE Mapal, por maniobras de recuperación.
16:36	Apertura de 52AT SE Mapal, por maniobras de recuperación.
16:59	Cierre con éxito de 52AT SE Mapal, energizado en vacío el transformador en SE Mapal. Lo anterior, previa coordinación con la planta Masisa.
17:00	Cierre con éxito del 52CT SE Mapal, energizada barra de 13.2kV y planta Masisa.



**8. Esquema de las instalaciones previo a la falla.**

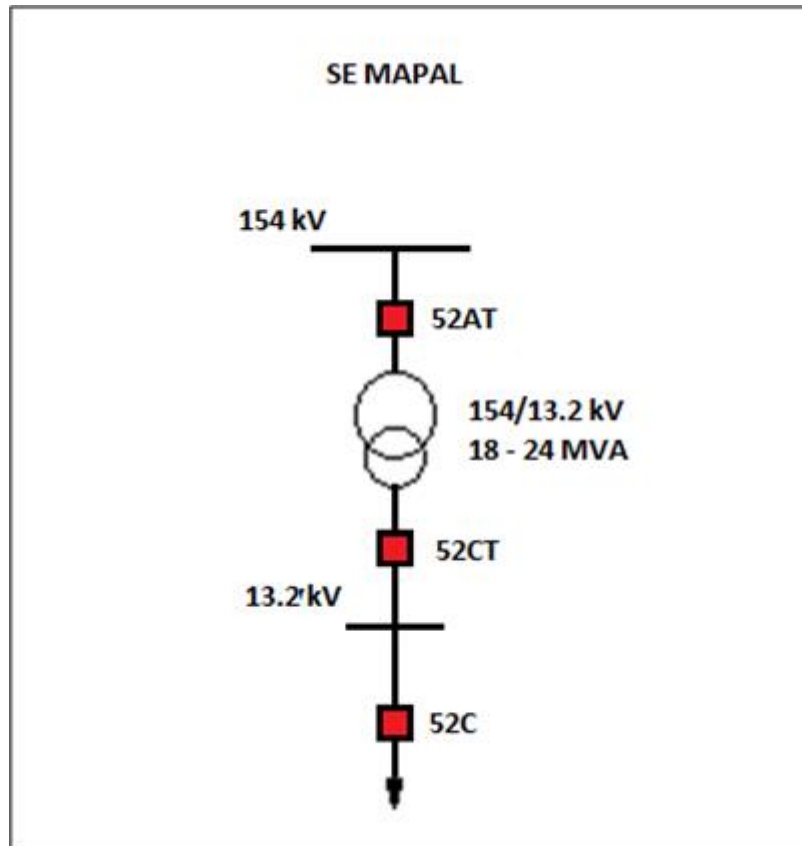


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

**9. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:**

No se cuenta con registros SCADA.

**10. Análisis de la actuación de protecciones y control.****Evento Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas 20/04/2021 14:47 UTC-4.****1. S/E Mapal.****1.1. Comportamiento de Protección 50/51 paño AT 154 [kV] ABB-MMCO****Registro N°1 - Relé protección 50/51 paño AT 154 [kV].**

De acuerdo con registro N°1, de relé protección de sobrecorriente 50/51, de paño 154 [kV] AT Tap Off, modelo ABB-MMCO de S/E Mapal de fecha martes 20 de abril de 2021, se evidencia que durante el evento de operación de línea 154 [kV] Hualpén – Lagunillas, a las 14:47 horas UTC-4, relé no genera operación de elementos de protección, tal como lo indica su luz testigo TRIP, la que se observa en estado normal.

**Conclusiones.**

- ✓ Relé protección 50/51 de paño AT 154 [kV] ABB-MMCO actúa de forma correcta.

**1.2. Comportamiento de Protección 51N paño CT 15 [kV] ABB-MICRO-51/FT.**  
Registro N°2 - Relé protección 51N paño CT 15 [kV].



De acuerdo con registro N°2, de relé protección de sobrecorriente de neutro 51N, de paño 15 [kV] CT, modelo ABB-MICRO-51/FT de S/E Mapal de fecha martes 20 de abril de 2021, se evidencia que durante el evento de operación de línea 154 [kV] Hualpén – Lagunillas, a las 14:47 horas UTC-4, relé no genera operación de elementos de protección, tal como lo indica su luz testigo TIME-TRIP e INSTANT TRIP, las que se observan en estado normal.

**Conclusiones.**

- ✓ Relé protección 51N de paño CT 15 [kV] ABB-MICRO-51/FT actúa de forma correcta.

**Informe de Desconexión Forzada IF2021001172 día 20 de abril de 2021. Código 2011.**

**1. Características de la desconexión forzada**

El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.

**2. Identificación de instalación fallada**

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
  - i. Tap FPC - FPC 154KV C1, propiedad de FPC (ENESA).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
  - i. Sistema de Transmisión Zonal.

**3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición**

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas directamente por la desconexión:
  - i. Línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
- b. Otras instalaciones directamente afectadas por la desconexión:
  - i. S/E Mapal 154 kV, propiedad de MASISA.
  - ii. S/E Tap FPC, propiedad de FPC (ENESA).
- c. Las instalaciones y las zonas fueron afectadas producto de un evento ocurrido en la Región del Bío Bío, provincia de Concepción, comuna de Coronel, código de comuna 8102.

**4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.**

No aplica, dado que dicha norma aplica las empresas de Distribución.

**5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición**

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

**6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición**

De acuerdo a SCADA de Transelec, momento antes de la desconexión de la línea P Hualpén - Lagunillas 154 kV, se transmitía una potencia de 70,1 MW aproximadamente, en dirección desde la S/E Lagunillas 154kV hacia la S/E Hualpén 154 kV, afectando los consumos que se alimentaban en ese momento desde la S/E MAPAL 154 kV y S/E FPC 154 kV.

**7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento**

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla:
  - i. El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla

en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones:
- i. A las 14:47 horas, inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan las alarmas y registros de las protecciones operadas debido a la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, producto de la apertura de los interruptores 52A2 y 52 A3 de S/E Lagunillas 154 kV y del interruptor 52A4 en S/E Hualpén 154 kV.
  - ii. A las 14:51 horas, se informa de la falla a STS, ya que ellos operan la subestación de SAESA que alimenta Mapal.
  - iii. A las 14:53 horas, Transelec comienza a realizar las gestiones para realizar el recorrido de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, ya que esta se encuentra en zona poblada.
  - iv. A las 15:01 horas, STS informa que su interruptor no está abierto y que el personal llegará en una hora más a sus instalaciones.
  - v. A las 15:28 horas, Transelec mantiene comunicaciones con STS y Central Escuadrón para coordinar las actividades necesarias para restablecer el servicio de las instalaciones afectadas.
  - vi. A las 16:02 horas, Transelec logra contactarse con ENESA (anteriormente no había sido posible), quienes confirman que tienen abierto su interruptor de cabecera.
  - vii. A las 16:37 horas, STS confirma que se encuentra abierto el interruptor de S/E Mapal 154 kV.
  - viii. A las 16:40 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que se realizó el recorrido de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV en los puntos indicados por la localización de falla de los sistemas de protecciones, sin encontrar la causa aparente de la falla.
  - ix. A las 16:43 horas, Transelec recibe autorización del Coordinador Eléctrico Nacional para realizar una reconexión manual de prueba de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
  - x. A las 16:44 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre con éxito del interruptor 52A4 de S/E Hualpén 154 kV.
  - xi. A las 16:44 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec realiza el cierre con éxito de los interruptores 52A2 y 52 A3 de S/E Lagunillas, normalizando el servicio de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
  - xii. A las 16:50 horas, Transelec informa a STS que se encuentra normalizado el servicio de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV.
  - xiii. A las 16:52 horas, Transelec informa a ENESA que se encuentra normalizado el servicio de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV para que normalicen sus instalaciones.
  - xiv. A las 17:38 horas, ENESA informa a Transelec que en sus instalaciones hay chisporroteos en los aisladores de la estructura 31 A.
  - xv. A las 18:00 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que ENESA solicita desconectar la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV para atender una falla en sus instalaciones.
  - xvi. Desde las 19:52 hasta las 23:48 horas, se realiza la desconexión de curso forzoso de la línea 154 kV Hualpén - Lagunillas a solicitud de ENESA para realizar la atención de la falla en sus instalaciones.

## 8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

### a. Detalle de las protecciones operadas:

Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas 154 kV:

#### i. **Paño A2/A3, de la S/E Lagunillas 154 kV.**

Sistema 1, protección MiCOM P444: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.

Sistema 2, protección ABB REL670: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.

#### ii. **Paño A4, de la S/E Hualpén 154 kV.**

Sistema 1, protección MiCOM P444: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.

Sistema 2, protección MiCOM P437: detección de función 21N, fase A a tierra (no alcanza a operar).

### b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

### c. Registros de la falla.

En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protecciones.

### d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

**Paño A2/A3, 154 kV, de la S/E Lagunillas 154 kV:**

- Sistema 1, protección MiCOM P444: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase A, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N en zona 1, dando orden de desenganche a los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas 154 kV, operando correctamente en forma instantánea de acuerdo a sus ajustes.
- Sistema 2, protección ABB REL670: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase A, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N en zona 1, dando orden de desenganche a los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Lagunillas 154 kV, operando correctamente en forma instantánea de acuerdo a sus ajustes.

**Paño A4, de la S/E Hualpén 154 kV:**

- Sistema 1, protección MiCOM P444: De las señales digitales y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase A, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N en zona 1, dando orden de desenganche al interruptor 52A4 de S/E Hualpén 154 kV, operando correctamente en forma instantánea de acuerdo a sus ajustes.

Debido a un error detectado en la lógica del relé, esta protección dejó el archivo de eventos, pero no el archivo de oscilografías y señales digitales. En el punto 14 de este informe se detallan las labores programadas para realizar la normalización del registro oscilográficos de este sistema de protección.

- Sistema 2, protección MiCOM P437: De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un cortocircuito monofásico a tierra de la fase A, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual 21N. Transcurridos 33 ms desde el inicio de la corriente de falla, el relé verifica la apertura del interruptor 52A4 de S/E Hualpén debido a la orden de desenganche enviada por el sistema paralelo, el cual tuvo una operación más rápida, dejando a este relé sin enviar señal de trip al interruptor.

**9. Análisis conjunto de:**

**a. Causas y consecuencias de la falla:**

- i. El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.

**b. Actuación de los dispositivos de protección y control:**

De acuerdo a los antecedentes disponibles, las protecciones operaron correctamente de acuerdo a sus ajustes.

**c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.**

- i. Ver punto 7.b.

**10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses**

No se registran desconexiones previas con el mismo código de descripción en los últimos 24 meses.

**11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses**

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No aplica, dado que falla es en instalación de terceros.

**13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.**

Fuerza mayor por falla en instalación de terceros.

**14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.**

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo o falla en las instalaciones de Transelec. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar, sin embargo, respecto al relé de protección MiCOM P444 del paño A4 de la S/E Hualpén, se programó un trabajo para el 04 de mayo de 2021 para normalizar los registros oscilográficos de este sistema de protección.



**15. Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código	Descripción
Fenómeno_Físico_Id	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento_Id	TX2	Conductores
Fenómeno_Eléctrico_Id	DI21N	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo_Id	13	Opera según lo esperado.

**16. Identificación de la empresa propietaria.**

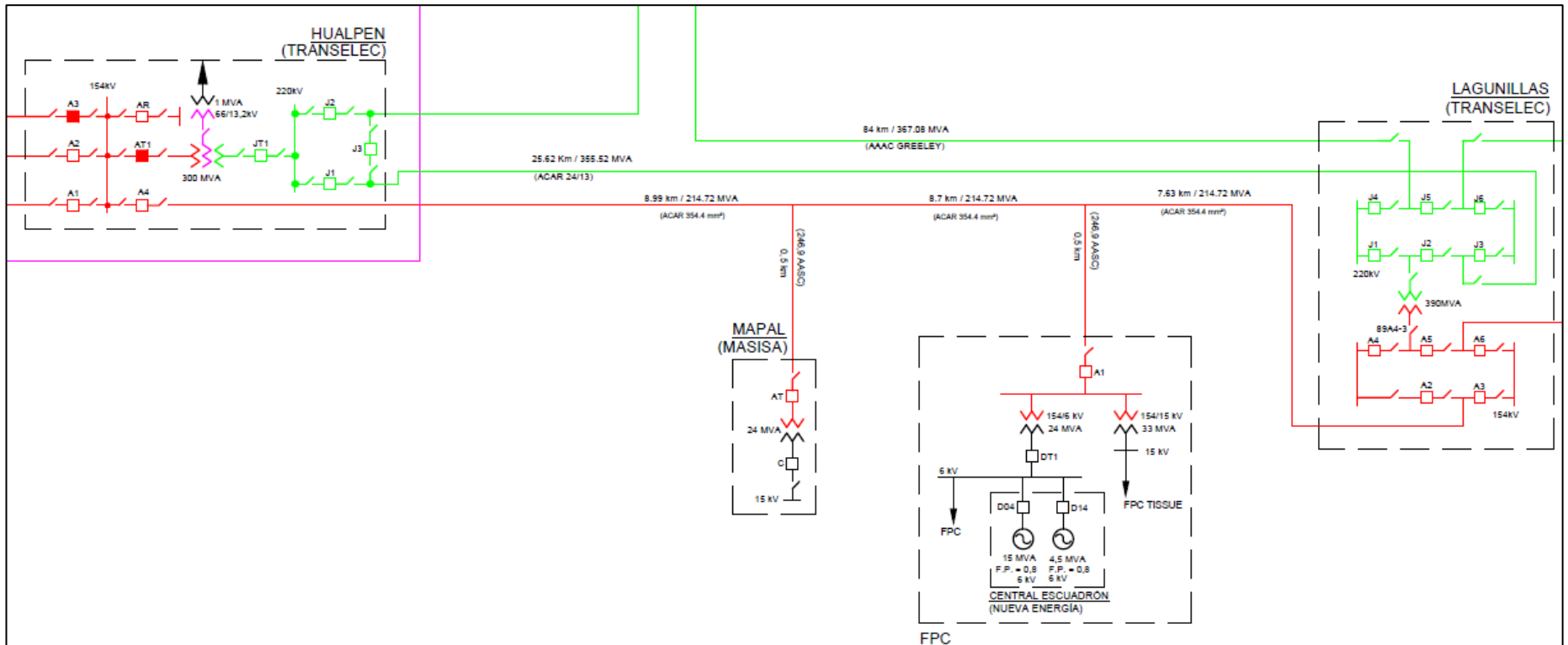
	Datos de la Empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

**17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.**

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjunta las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
- En el Anexo 3, se adjunta el registro de eventos generado por el sistema de protección.
- En el Anexo 4, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el Anexo 5, se adjunta la documentación para el probatorio de Fuerza Mayor por falla en instalaciones de terceros

**Anexo 1: Diagrama unilineal**

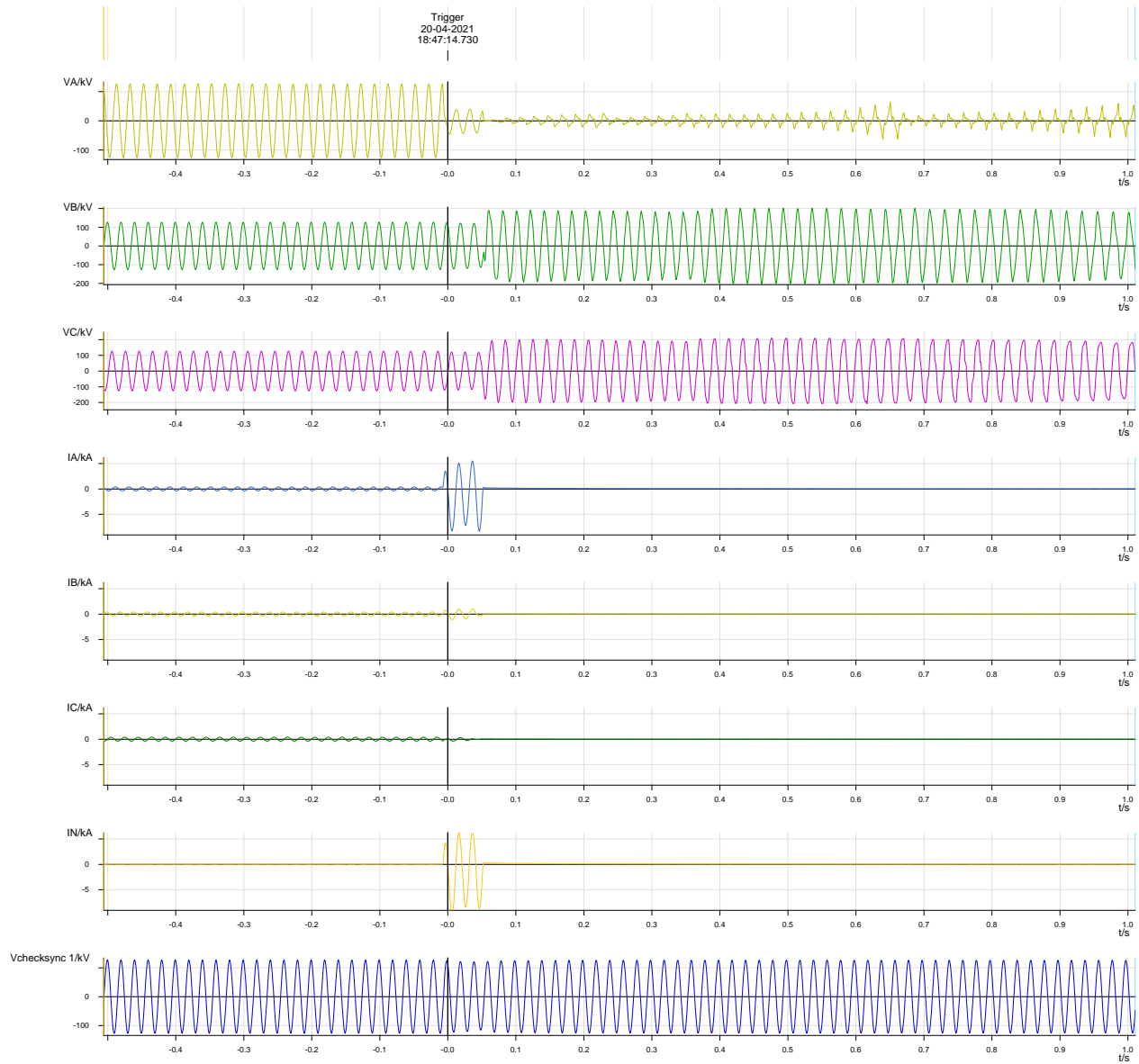
**Figura 1:** Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



## Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

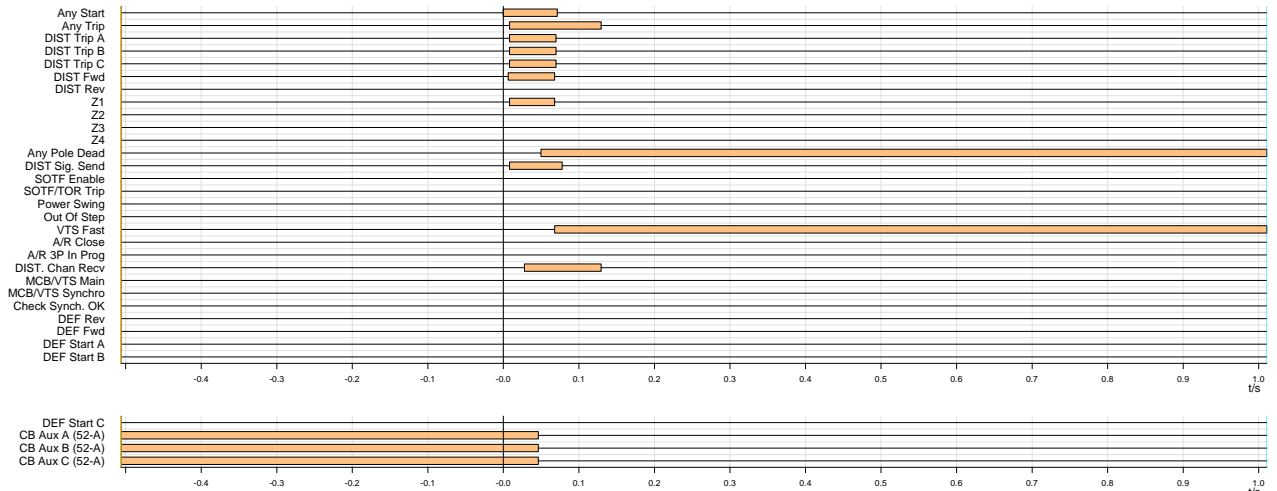
Figura 2: Registro de oscilografías.

MiCOM P444, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 1.



**Figura 3:** Registro de señales digitales.

MiCOM P444, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 1.



**Figura 4:** Registro de oscilografías.

ABB REL670, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 2.

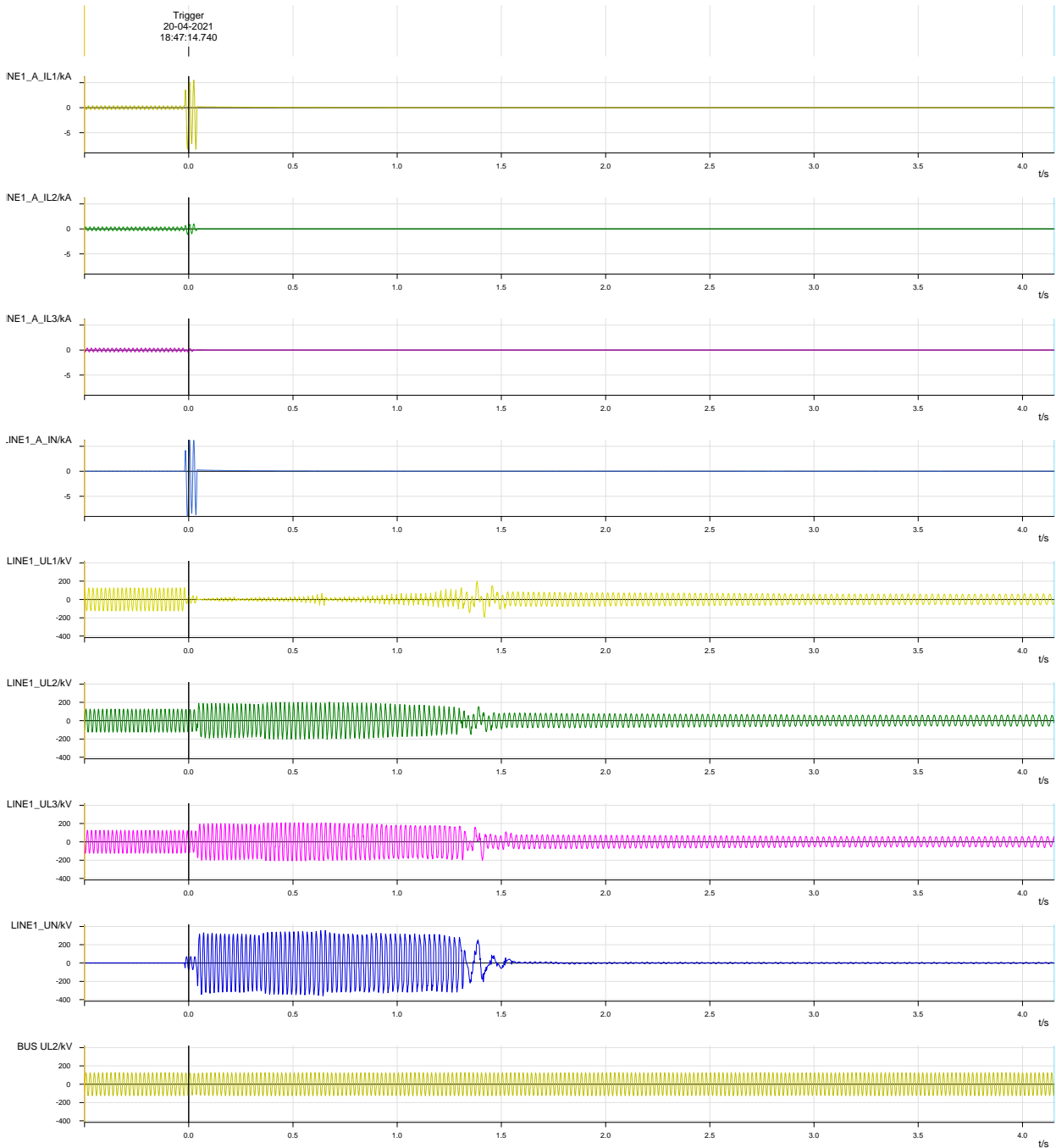
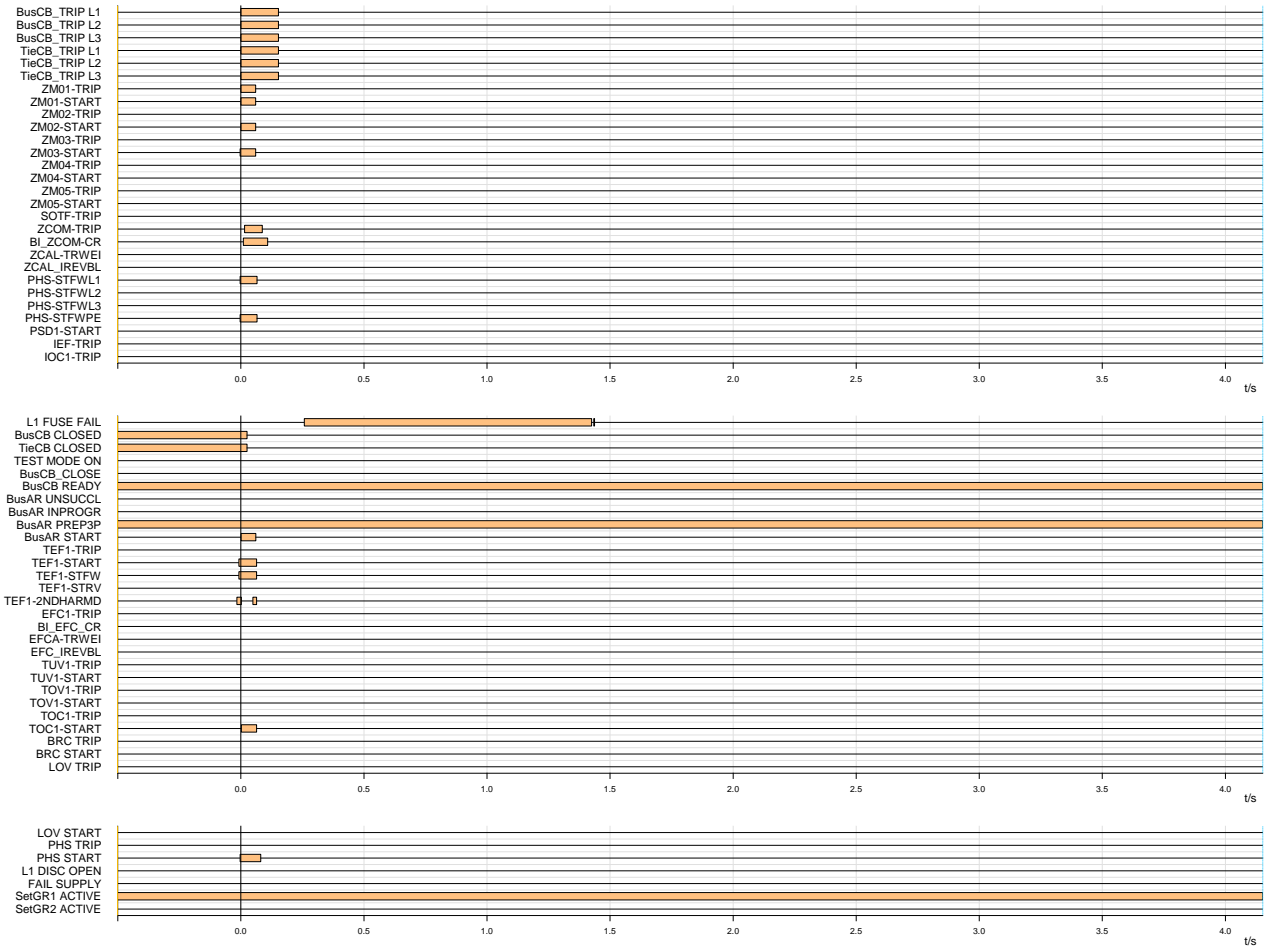


Figura 5: Registro de señales digitales.

ABB REL670, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 2.



**Figura 6:** Registro de oscilografías.

MiCOM P444, paño A4, S/E Hualpén 154 kV, Sistema 1.

Este sistema de protección no dejó registro de oscilografías y señales digitales.

**Figura 7:** Registro de señales digitales.

MiCOM P444, paño A4, S/E Hualpén 154 kV, Sistema 1.

Este sistema de protección no dejó registro de oscilografías y señales digitales.

**Figura 8:** Registro de oscilografías.

MiCOM P437, paño A4, S/E Hualpén 154 kV, Sistema 2.

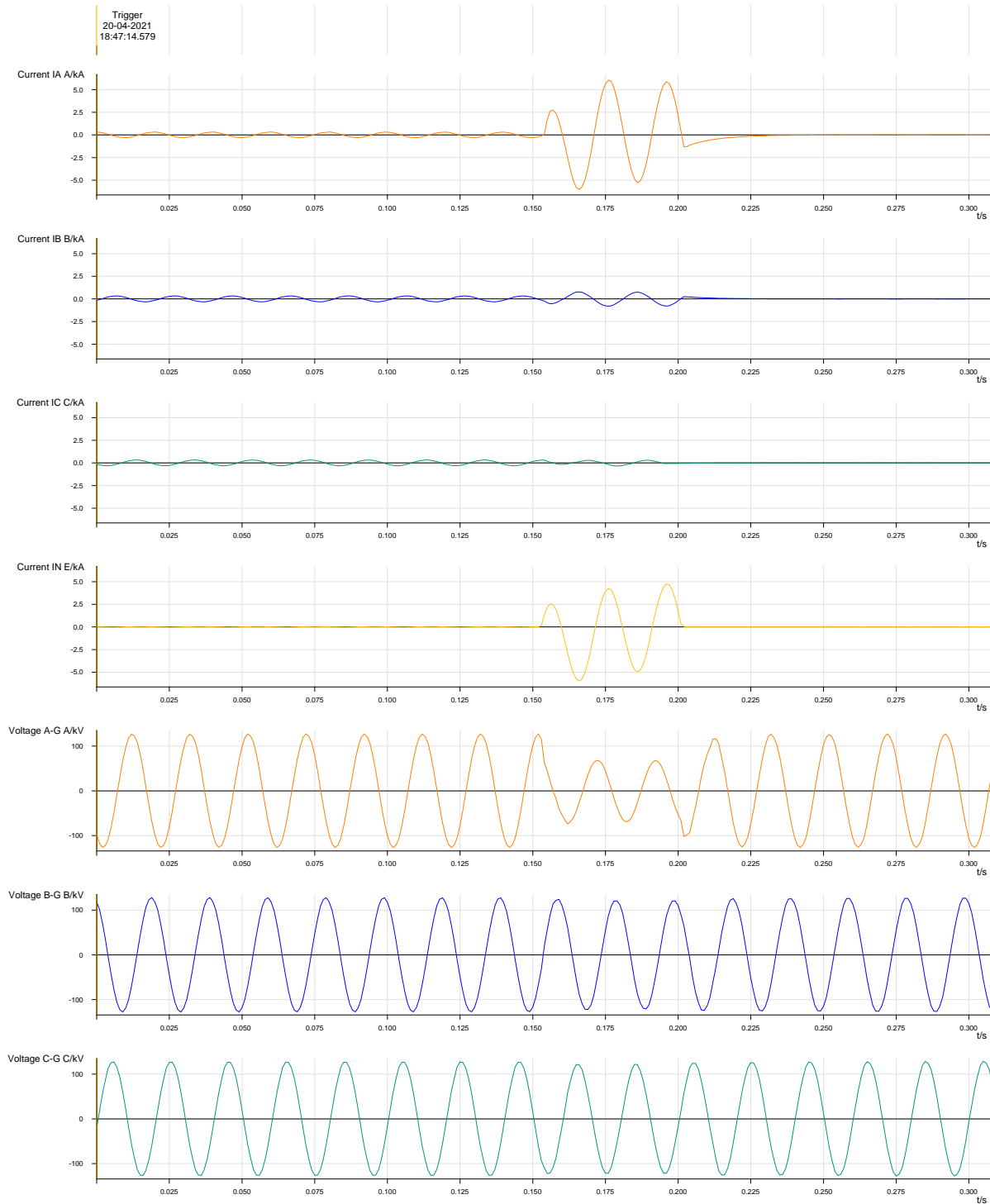
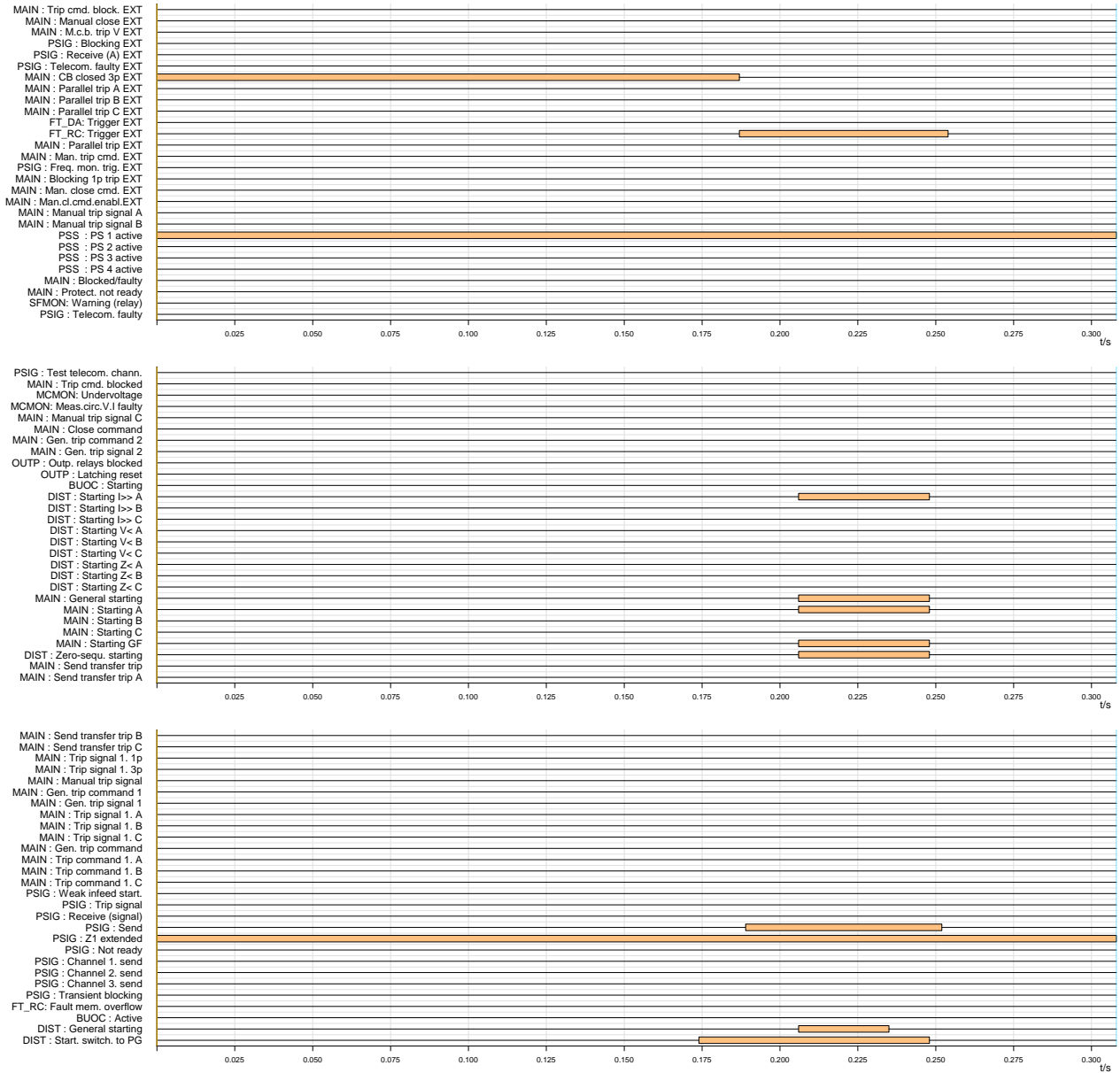
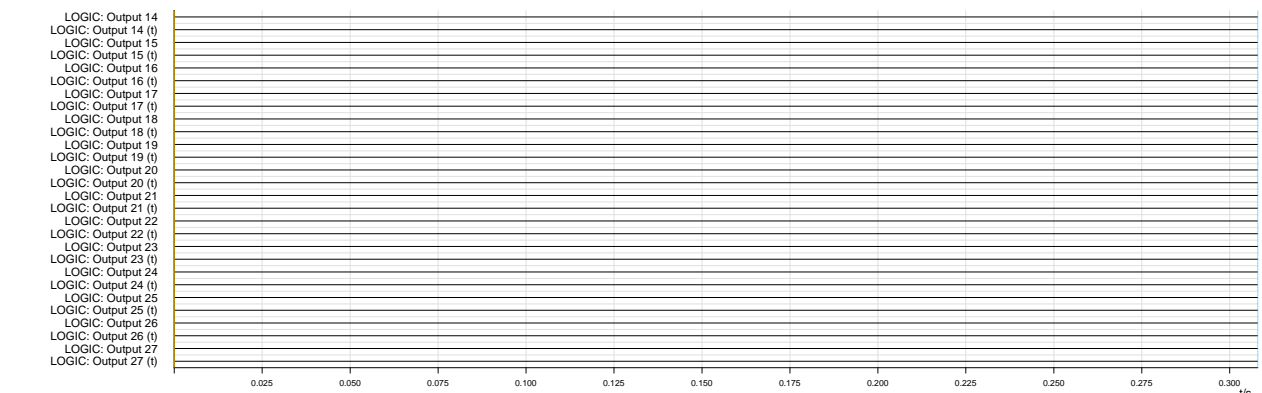
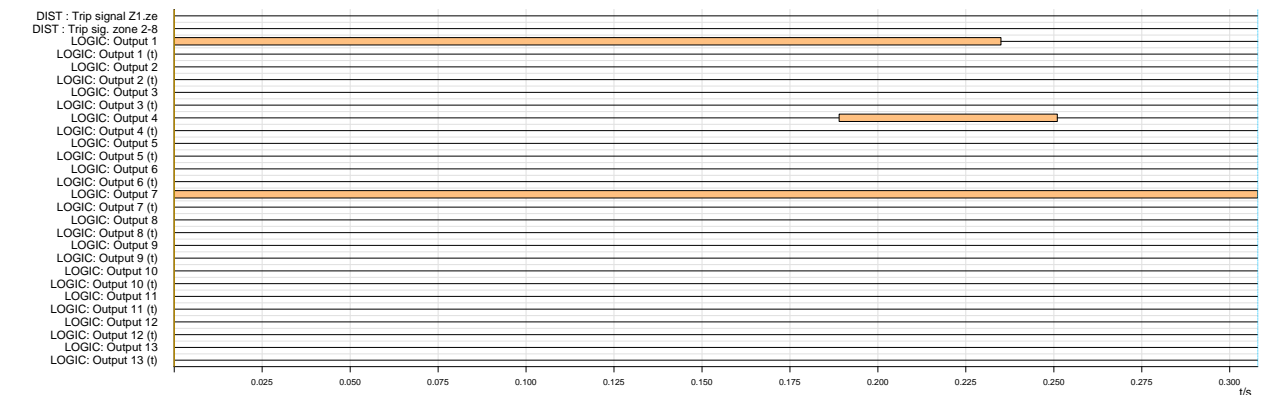
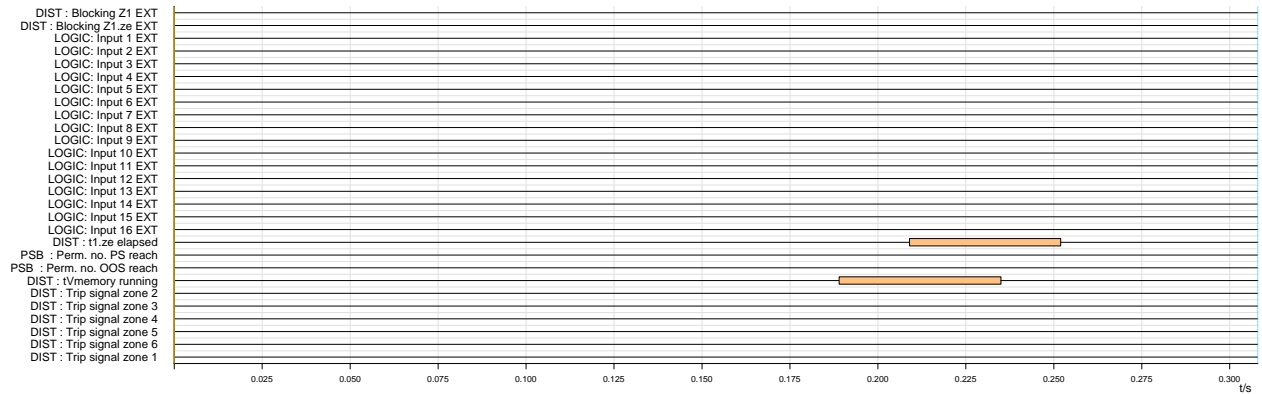
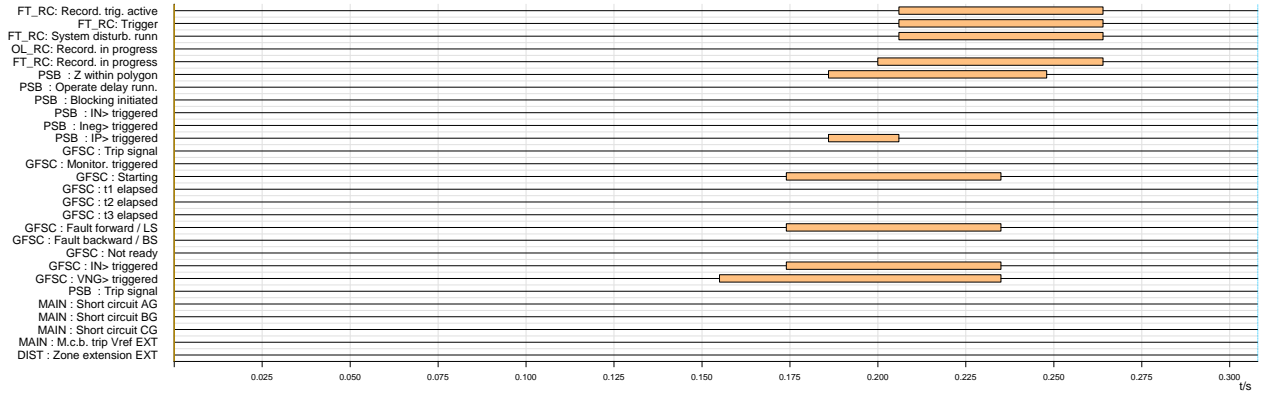


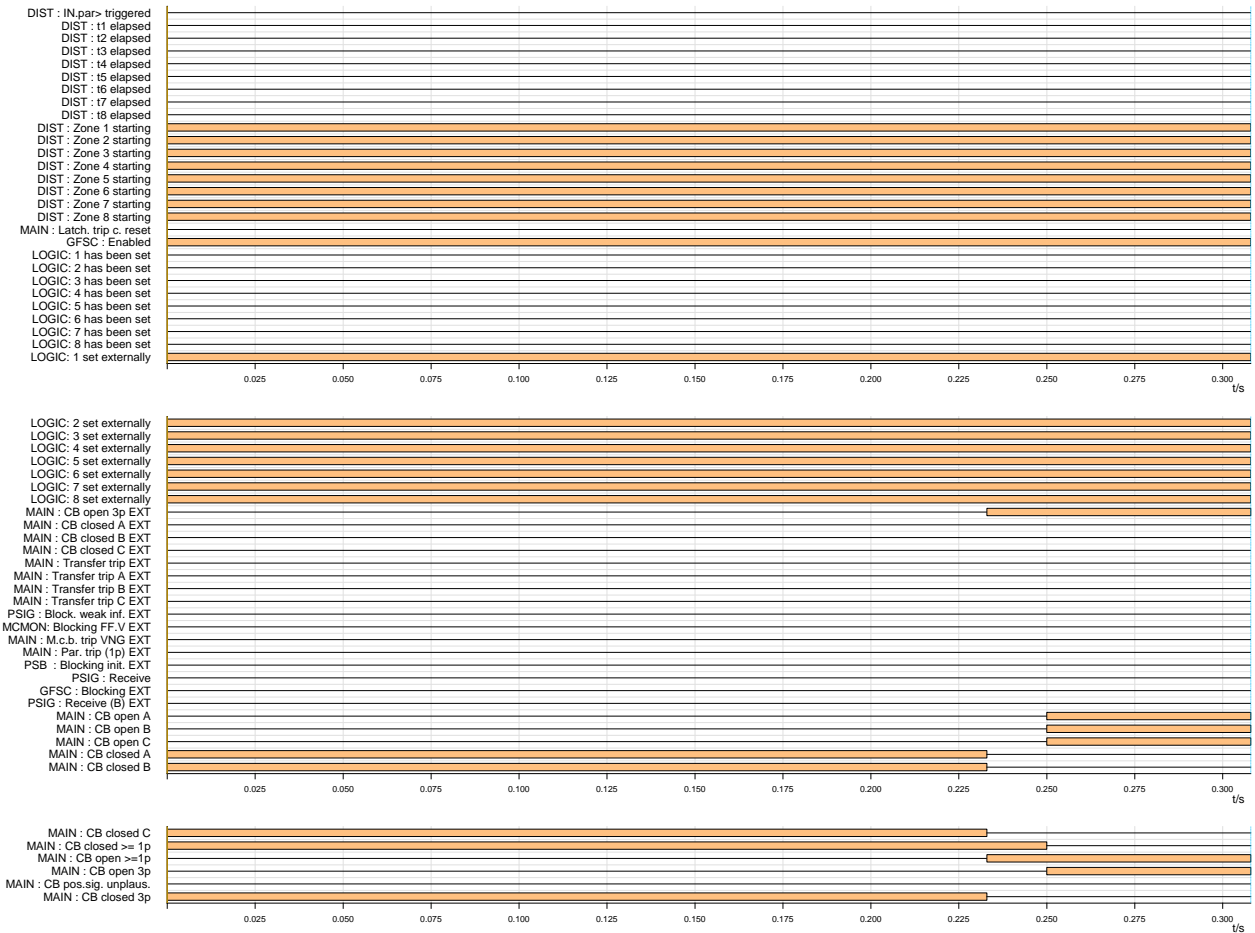


Figura 9: Registro de señales digitales.

MiCOM P437, paño A4, S/E Hualpén 154 kV, Sistema 2.







**Anexo 3: Registros de Eventos**

**Figura 10: MiCOM P444, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 1.**

Parámetro	Valor	Parámetro	Valor
Tuesday 20 April 2021 20:44:26.780	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.785	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.826	SOTF Enable OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	IN>1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.337	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	Any Pole Dead ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.330	Any Pole Dead OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.777	All Pole Dead ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.328	CB Aux B OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux A ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.328	All Pole Dead OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux B ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.327	CB Aux C OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.773	CB Aux C ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.327	CB Aux A OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.768	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.323	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.758	I>-1 Start ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.322	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.757	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.300	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.755	DIST UNB CR ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.293	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.750	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:14.220	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.745	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.467	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Z1 ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.450	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.427	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	I>-3 Start ON
Tuesday 20 April 2021 20:44:07.347	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	I>- Start Any A ON
Tuesday 20 April 2021 20:43:49.653	Check Synch. OK OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Sig. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:24.766	SOTF Enable ON	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:24.766	TOR Enable OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:20.938	Check Synch. OK ON	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	DIST Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:15.585	Fault Recorded	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.976	TOR Enable ON	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.903	Logic Inputs 1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip A OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip B OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	3P Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	DIST UNB CR OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Int. Trip C OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.735	Any Int. Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	3P Trip OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Output Contacts1	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip C OFF	Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip A OFF		Any Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.856	Any Trip B OFF		IN>1 Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.851	Logic Inputs 1		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.848	Logic Inputs 1		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.805	DIST Sig. Send OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.805	Output Contacts1		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>- Start Any A OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	Any Start OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>-3 Start OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.798	I>-1 Start OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip B OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip A OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	Output Contacts1		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.796	DIST Trip C OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	DIST Start A OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	DIST Fwd OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	Z1 OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.795	Dist Start N OFF		
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.785	Logic Inputs 1		

**Figura 11:** ABB REL670, paño A2/A3, S/E Lagunillas 154 kV, Sistema 2.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	20/04/2021 20:44:26:787	BusCB READY	On
P	20/04/2021 20:44:14:321	BusCB CLOSED	On
P	20/04/2021 20:44:14:298	BusCB READY	Off
P	20/04/2021 20:44:07:449	TieCB CLOSED	On
P	20/04/2021 18:47:16:176	L1 FUSE FAIL	Off
P	20/04/2021 18:47:16:173	L1 FUSE FAIL	On
P	20/04/2021 18:47:16:164	L1 FUSE FAIL	Off
P	20/04/2021 18:47:14:997	L1 FUSE FAIL	On
P	20/04/2021 18:47:14:892	BusCB_TRIP L1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892	BusCB_TRIP L2	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892	BusCB_TRIP L3	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892	TieCB_TRIP L1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892	TieCB_TRIP L2	Off
P	20/04/2021 18:47:14:892	TieCB_TRIP L3	Off
P	20/04/2021 18:47:14:848	BI_ZCOM-CR	Off
P	20/04/2021 18:47:14:826	ZCOM-TRIP	Off
P	20/04/2021 18:47:14:820	PHS START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:805	PHS-STFWL1	Off
P	20/04/2021 18:47:14:805	PHS-STFWPE	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803	TEF1-2NDHARMD	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803	TEF1-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803	TEF1-STFW	Off
P	20/04/2021 18:47:14:803	TOC1-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:800	BusAR START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799	ZM01-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799	ZM01-TRIP	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799	ZM02-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:799	ZM03-START	Off
P	20/04/2021 18:47:14:788	TEF1-2NDHARMD	On
P	20/04/2021 18:47:14:764	BusCB CLOSED	Off
P	20/04/2021 18:47:14:764	TieCB CLOSED	Off
P	20/04/2021 18:47:14:754	ZCOM-TRIP	On
P	20/04/2021 18:47:14:749	BI_ZCOM-CR	On
P	20/04/2021 18:47:14:741	TEF1-2NDHARMD	Off
P	20/04/2021 18:47:14:741	TOC1-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:740	BusAR START	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	BusCB_TRIP L1	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	BusCB_TRIP L2	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	BusCB_TRIP L3	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	TieCB_TRIP L1	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	TieCB_TRIP L2	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	TieCB_TRIP L3	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	ZM01-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	ZM01-TRIP	On
P	20/04/2021 18:47:14:739	ZM02-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:736	PHS START	On
P	20/04/2021 18:47:14:736	PHS-STFWL1	On
P	20/04/2021 18:47:14:736	PHS-STFWPE	On
P	20/04/2021 18:47:14:736	ZM03-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:731	TEF1-START	On
P	20/04/2021 18:47:14:731	TEF1-STFW	On
P	20/04/2021 18:47:14:723	TEF1-2NDHARMD	On





Parámetro	Valor
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	3P Trip OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.812	Any Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.797	DEF Sig. Send OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.797	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.792	DIST Sig. Send OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.789	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	Any Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	DEF Fwd OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.786	IN>1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	I> Start Any A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.784	I>1 Start OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip B OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip C OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Fwd OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Trip A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	Z2 OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DEF Start A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	DIST Start A OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.783	Dist Start N OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.774	Z1 OFF
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.774	Z2 ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.754	Logic Inputs 1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.748	DEF Sig. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.746	DEF Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.746	DEF Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Z1 ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Sig. Send ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	DIST Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	3P Trip ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Output Contacts1
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip C ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.733	Any Trip B ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	DIST Start A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	DIST Fwd ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	Dist Start N ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	I>1 Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.731	I> Start Any A ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	Any Start ON
Tuesday 20 April 2021 18:47:14.726	IN>1 Start ON

**Figura 13:** MiCOM P437, paño A4, S/E Hualpén 154 kV, Sistema 2.

Created by : Easergy Studio V9.2.1(build 20.10.14.1)  
 Creation date : 2021.04.20, 16:21  
 File Name : OPR 2021-04-20 16.19.43.log  
 File comment :

Device : PX 437-611  
 F-number : 2.120616.5  
 PC Interface : COM7 / 115200 / addr=1

Location :  
 Device ID : 0  
 Substation ID : 0  
 Feeder ID : 0

No. events : 100  
 Last Event Date : 2021.04.20  
 Last Event Time : 18:47:14.843  
 Synchronized : No

-----  
 List of events  
 -----

Line	Date	Time	xxx.yyy	Description	Value
74	2021.04.20	18:47:14.734	039.089	GFSC VNG> triggered	Yes
75	2021.04.20	18:47:14.753	039.088	GFSC IN> triggered	Yes
76	2021.04.20	18:47:14.766	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	No
77	2021.04.20	18:47:14.766	036.089	FT_RC Trigger EXT	Yes
78	2021.04.20	18:47:14.768	042.038	LOGIC Output 4	Yes
79	2021.04.20	18:47:14.779	035.000	FT_RC Record. in progress	Yes
80	2021.04.20	18:47:14.785	002.002	FT_RC Record. trig. active	Yes
81	2021.04.20	18:47:14.785	037.076	FT_RC Trigger	Yes
82	2021.04.20	18:47:14.812	031.028	MAIN CB open 3p EXT	Yes
83	2021.04.20	18:47:14.812	031.035	MAIN CB closed A	No
84	2021.04.20	18:47:14.812	031.036	MAIN CB closed B	No
85	2021.04.20	18:47:14.812	031.037	MAIN CB closed C	No
86	2021.04.20	18:47:14.812	031.039	MAIN CB open >=1p	Yes
87	2021.04.20	18:47:14.812	031.042	MAIN CB closed 3p	No
88	2021.04.20	18:47:14.814	042.032	LOGIC Output 1	No
89	2021.04.20	18:47:14.814	039.088	GFSC IN> triggered	No
90	2021.04.20	18:47:14.814	039.089	GFSC VNG> triggered	No
91	2021.04.20	18:47:14.829	031.032	MAIN CB open A	Yes
92	2021.04.20	18:47:14.829	031.033	MAIN CB open B	Yes
93	2021.04.20	18:47:14.829	031.034	MAIN CB open C	Yes
94	2021.04.20	18:47:14.829	031.038	MAIN CB closed >= 1p	No
95	2021.04.20	18:47:14.829	031.040	MAIN CB open 3p	Yes
96	2021.04.20	18:47:14.830	042.038	LOGIC Output 4	No
97	2021.04.20	18:47:14.833	036.089	FT_RC Trigger EXT	No
98	2021.04.20	18:47:14.843	002.002	FT_RC Record. trig. active	No
99	2021.04.20	18:47:14.843	037.076	FT_RC Trigger	No
100	2021.04.20	18:47:14.843	035.000	FT_RC Record. in progress	No

-----



```

Created by          Easergy Studio V9.2.1(build 20.10.14.1)
Output date        2021.04.20
Fault records file (SFD format)
File comment
Device designation P437
Version            611
F-number           2.120616.5
Location
Device ID          0
Substation ID      0
Fault No.          6011
System disturbance No. 5982
Fault date         20.04.21
Fault time         18:47:14.579
synchronized       Yes
Reference time for tRel(s) Recording start time
  
```

Fault signals

tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
18:47:14.579	0.000	036.051 MAIN CB closed 3p EXT	Present
18:47:14.579	0.000	036.090 PSS PS 1 active	Present
18:47:14.579	0.000	035.075 PSIG Z1 extended	Present
18:47:14.579	0.000	042.032 LOGIC Output 1	Present
18:47:14.579	0.000	042.044 LOGIC Output 7	Present
18:47:14.579	0.000	015.008 PSIG Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	023.070 GSCSG Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.093 BUOC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.094 MCMON Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	040.095 PSB Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	034.046 LOGIC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	038.048 MCMON Meas. voltage o.k.	Present
18:47:14.579	0.000	002.067 DIST Zone 1,ze starting	Present
18:47:14.579	0.000	036.104 DIST Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	036.065 DIST Zone extension	Present
18:47:14.579	0.000	001.094 DIST Zone 1 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.095 DIST Zone 2 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.096 DIST Zone 3 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.097 DIST Zone 4 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.098 DIST Zone 5 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.099 DIST Zone 6 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.100 DIST Zone 7 starting	Present
18:47:14.579	0.000	001.101 DIST Zone 8 starting	Present
18:47:14.579	0.000	038.094 GFSC Enabled	Present
18:47:14.579	0.000	034.075 LOGIC 1 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.076 LOGIC 2 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.077 LOGIC 3 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.078 LOGIC 4 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.079 LOGIC 5 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.080 LOGIC 6 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.081 LOGIC 7 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	034.082 LOGIC 8 set externally	Present
18:47:14.579	0.000	031.035 MAIN CB closed A	Present
18:47:14.579	0.000	031.036 MAIN CB closed B	Present
18:47:14.579	0.000	031.037 MAIN CB closed C	Present
18:47:14.579	0.000	031.038 MAIN CB closed >= 1p	Present
18:47:14.579	0.000	031.042 MAIN CB closed 3p	Present
18:47:14.734	0.155	039.089 GFSC VNG> triggered	Start
18:47:14.753	0.174	040.052 DIST Start. switch. to PG	Start
18:47:14.753	0.174	038.096 GFSC Starting	Start
18:47:14.753	0.174	039.090 GFSC Fault forward / LS	Start
18:47:14.753	0.174	039.088 GFSC IN> triggered	Start
18:47:14.753	0.174	043.059 GSCSG Send signal	Start
18:47:14.753	0.174	043.063 GSCSG Tripping time elaps.	Start
18:47:14.753	0.174	043.061 GFSC Direct.determ.enabl.	Start
18:47:14.765	0.186	036.024 PSB Z within polygon	Start
18:47:14.765	0.186	036.012 PSB IP> triggered	Start

18:47:14.766	0.187	036.051	MAIN	CB closed 3p EXT	End
18:47:14.766	0.187	036.089	FT_RC	Trigger EXT	Start
18:47:14.768	0.189	036.035	PSIG	Send	Start
18:47:14.768	0.189	040.034	DIST	tVmemory running	Start
18:47:14.768	0.189	042.038	LOGIC	Output 4	Start
18:47:14.779	0.200	035.000	FT_RC	Record. in progress	Start
18:47:14.785	0.206	040.064	DIST	Starting I>> A	Start
18:47:14.785	0.206	036.000	MAIN	General starting	Start
18:47:14.785	0.206	036.001	MAIN	Starting A	Start
18:47:14.785	0.206	036.004	MAIN	Starting GF	Start
18:47:14.785	0.206	036.021	DIST	Zero-sequ. starting	Start
18:47:14.785	0.206	036.240	DIST	General starting	Start
18:47:14.785	0.206	002.002	FT_RC	Record. trig. active	Start
18:47:14.785	0.206	037.076	FT_RC	Trigger	Start
18:47:14.785	0.206	035.004	FT_RC	System disturb. runn	Start
18:47:14.785	0.206	036.012	PSB	IP> triggered	End
18:47:14.788	0.209	035.079	DIST	t1,ze elapsed	Start
18:47:14.812	0.233	031.028	MAIN	CB open 3p EXT	Start
18:47:14.812	0.233	031.035	MAIN	CB closed A	End
18:47:14.812	0.233	031.036	MAIN	CB closed B	End
18:47:14.812	0.233	031.037	MAIN	CB closed C	End
18:47:14.812	0.233	031.039	MAIN	CB open >=1p	Start
18:47:14.812	0.233	031.042	MAIN	CB closed 3p	End
18:47:14.814	0.235	036.240	DIST	General starting	End
18:47:14.814	0.235	038.096	GFSC	Starting	End
18:47:14.814	0.235	039.090	GFSC	Fault forward / LS	End
18:47:14.814	0.235	039.088	GFSC	IN> triggered	End
18:47:14.814	0.235	039.089	GFSC	VNG> triggered	End
18:47:14.814	0.235	040.034	DIST	tVmemory running	End
18:47:14.814	0.235	042.032	LOGIC	Output 1	End
18:47:14.814	0.235	043.059	GSCSG	Send signal	End
18:47:14.814	0.235	043.063	GSCSG	Tripping time elaps.	End
18:47:14.814	0.235	043.061	GFSC	Direct.determ.enabl.	End
18:47:14.827	0.248	040.064	DIST	Starting I>> A	End
18:47:14.827	0.248	036.000	MAIN	General starting	End
18:47:14.827	0.248	036.001	MAIN	Starting A	End
18:47:14.827	0.248	036.004	MAIN	Starting GF	End
18:47:14.827	0.248	036.021	DIST	Zero-sequ. starting	End
18:47:14.827	0.248	040.052	DIST	Start. switch. to PG	End
18:47:14.827	0.248	036.024	PSB	Z within polygon	End
18:47:14.829	0.250	031.032	MAIN	CB open A	Start
18:47:14.829	0.250	031.033	MAIN	CB open B	Start
18:47:14.829	0.250	031.034	MAIN	CB open C	Start
18:47:14.829	0.250	031.038	MAIN	CB closed >= 1p	End
18:47:14.829	0.250	031.040	MAIN	CB open 3p	Start
18:47:14.830	0.251	042.038	LOGIC	Output 4	End
18:47:14.831	0.252	036.035	PSIG	Send	End
18:47:14.831	0.252	035.079	DIST	t1,ze elapsed	End
18:47:14.833	0.254	036.089	FT_RC	Trigger EXT	End
18:47:14.843	0.264	002.002	FT_RC	Record. trig. active	End
18:47:14.843	0.264	037.076	FT_RC	Trigger	End
18:47:14.843	0.264	035.004	FT_RC	System disturb. runn	End
18:47:14.843	0.264	035.000	FT_RC	Record. in progress	End

**Anexo 4: Informe de interrupción de suministro**

FECHA DEL INFORME: 27-04-2021

EMPRESA: Transelec

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCION	OPE6 Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
INSTALACION ID	Línea Hualpén - MAPAL 154 kV C1 (ID 1331). Línea MAPAL – Tap FPC 154 kV C1 (ID 1332). Línea Tap FPC - Lagunillas 154 kV C1 (ID 1330).
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	FPC (ENESA).
RUT PROPIETARIO INSTALACION O EQUIPO	N/A
NOMBRE DE LA INSTALACION ASOCIADA	Línea Hualpén - Lagunillas 154 kV
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	<p><b>Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas 154 kV:</b></p> <p><b>Paño A2/A3, de la S/E Lagunillas 154 kV:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Sistema 1, protección MiCOM P444: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.</li> <li>▪ Sistema 2, protección ABB REL670: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.</li> </ul> <p><b>Paño A4, de la S/E Hualpén 154 kV:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Sistema 1, protección MiCOM P444: operación función 21N zona 1, fase A a tierra.</li> <li>▪ Sistema 2, protección MiCOM P437: detección de función 21N zona 1, fase A a tierra (no alcanza a operar).</li> </ul>
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	Región del Bío Bío, provincia de Concepción, comuna de Coronel, código de comuna 8102.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Transelec no tiene clientes regulados conectados a su red.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	20-04-2021 a las 14:47 horas.
FECHA Y HORA TERMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	20-04-2021 a las 16:44 horas.

## 2. Descripción de la interrupción

### 2.1 Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 20 de abril de 2021 a las 14:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea Hualpén - Lagunillas 154 kV, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual fue causado por una falla en instalaciones de terceros, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes y otorgando un adecuado despeje a las instalaciones en falla.

### 2.2 Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec

### 2.3 Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito ocurrido en instalaciones de terceros, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias.

### 2.4 Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones ni de los trabajos, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto ocurrido en instalaciones de terceros.

**Anexo 5: Probatorio de Fuerza Mayor**

1. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo informe técnico (cómo operaron las protecciones y como debieron haber operado)

Ver sección 8.d.

2. ¿Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento? (SI/NO)

No.