

Estudio para análisis de falla EAF 463/2022

"Falla en la línea 44 kV Tap San Felipe – San Felipe C1"

Fecha de Emisión: 04-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/12/2022
Hora	14:33
Consumos desconectados (MW)	12,94
Demanda previa del sistema (MW)	9869.8
Porcentaje de desconexión	0,131 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 44 kV Las Vegas – FFCC Los Andes N°1 / LT023CI1TR02----T057
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	44 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 44 kV Tap San Felipe – San Felipe N°1 / LT024CI1TR03----T057
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Las Vegas – FFCC Los Andes, por apertura automática de los interruptores 52F8 de S/E Las Vegas y 52F3 de S/E FFCC Los Andes, debido a la actuación de su protección de distancia residual en zona 2 del paño F8 de S/E Las Vegas y de la protección de sobrecorriente residual del paño F3 de S/E FFCC Los Andes, a causa de la pérdida de aislación entre el conductor y una construcción ilegal bajo la franja de seguridad del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

EAF	Título	Fecha	Acciones correctivas corto plazo	Acciones correctivas largo plazo
EAF 116_2022	Falla en línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1	04-04-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 157_2022	Falla en línea 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo N°1	25-04-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 212_2022	Falla en línea 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark N°1	04-06-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 278_2022	Falla en línea 44 kV El Melón - Túnel El Melón	14-07-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 378_2022	Falla en línea 2x44 kV Las Vegas - FFCC Andes	15-10-2022	No se indican.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe, la cual consiste en una línea de 0,306 km de longitud, con un tipo de conductor Cu 2 AWG, cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1974, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. remite los antecedentes sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta Transmision S.A. indica lo siguiente:

Subestación	Alimentador / Paño	Ubicación
Panquehue	V. Errazuriz / C3	Rural
Panquehue	Panquehue / C2	Rural

Subestación	Alimentador / Paño	Ubicación
Panquehue	V. Errazuriz / C3	Rural
Panquehue	Paiquen / C1	Rural
Rio Blanco	Rio Blanco / C1	Urbano
Juncal	Portillo / C1	Urbano

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

05701: San Felipe.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15/12/2022)	Informe de 5 días (20/12/2022)
Chilquinta Transmisión S.A.	13/12/2022	20/12/2022
Chilquinta Distribución S.A.	No aplica	20/12/2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Las Vegas - FFCC Andes 44KV C1	ST Zonal	Las Vegas - Chagres	14:33	20:06
Las Vegas - FFCC Andes 44KV C1	ST Zonal	Chagres - Panquehue	14:33	20:06
Las Vegas - FFCC Andes 44KV C1	ST Zonal	Panquehue - Tap San Felipe	14:33	20:06
Las Vegas - FFCC Andes 44KV C1	ST Zonal	Tap San Felipe - Tap San Rafael	14:33	20:06
Las Vegas - FFCC Andes 44KV C1	ST Zonal	Tap San Rafael - FFCC Los Andes	14:33	20:06

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Panquehue	V. Errazuriz / C3	Panquehue	5,89	0,059	18	14:33	14:40	14:40
Panquehue	Panquehue / C2	Panquehue	3,75	0,038	632	14:33	14:40	14:40
Panquehue	Paiquen / C1	Panquehue	2,90	0,029	249	14:33	14:40	14:40
Rio Blanco	Rio Blanco / C1	Los Andes	0,20	0,002	392	14:33	14:43	14:43
Juncal	Portillo / C1	Los Andes	0,20	0,002	16	14:33	14:43	14:43

Total: 12,94 MW 0,131 % 1307

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A.

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)
Panquehue	V. Errazuriz / C3	Chilquinta Distribución	Regulado	5,89	0,12	0,12	0,69
Panquehue	Panquehue / C2	Chilquinta Distribución	Regulado	3,75	0,12	0,12	0,44
Panquehue	Paiquen / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	2,90	0,12	0,12	0,34
Rio Blanco	Rio Blanco / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	0,20	0,17	0,17	0,03
Juncal	Portillo / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	0,20	0,17	0,17	0,03

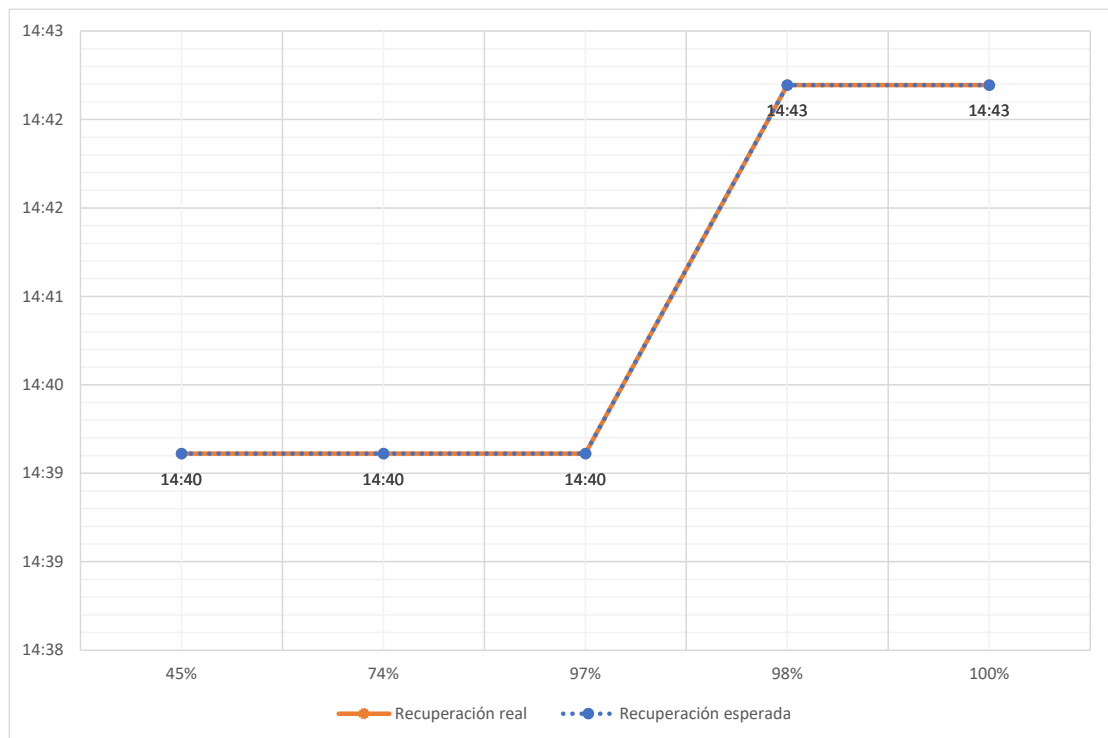
Clientes Regulados : 1,53 MWh

Clientes Libres : 0,00 MWh

Total : 1,53 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No 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 %	10,33	0,12	88,53
Último 20 %	2,58	0,17	15,49
100 % Total	12,91	0,17	77,46

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9869,8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), Mejillones (IEM), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2022.

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 13 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, encontrándose el circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes operando seccionado en S/E Panquehue (seccionador de línea 44 kV del tramo Panquehue - Tap San Felipe abierto y el interruptor 52F4 de S/E FFCC Los Andes abierto).

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.:

"El día martes 13 de diciembre del 2022, a las 14:34 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas - FF.CC. Los Andes circuito 1, accionada por la función de distancia residual de la protección, en particular por la zona 2, afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE) Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

Con celeridad, se inició el patrullaje de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, tramo Arranque San Felipe, entre las estructuras N° 1 y N° 2, el que permitió establecer el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros que construyeron ilegalmente bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento y rachas imperantes en la zona, disminuyendo la distancia dieléctrica entre el conductor energizado de la fase lateral derecha y el armazón de madera del invernadero, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Lo anterior, produjo el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha por lo que, una vez realizada la reparación, se informa al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en la subestación (S/E) Las Vegas.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de la línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, la que se produce de manera exitosa”.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. mediante la solicitud de curso forzoso N°2022111992 realizó la reparación del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe, entre sus estructuras N°1 y N°2.

2022111992	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	Línea > LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV - > Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso > Consumo Regulado y Libre > SSSC Afectados: > Trabajos a Realizar: desconexión por cercanía a punto de reparación de conductor cortado por falla en el circuito 1. > Desc. Nivel Riesgo: riesgo bajo, se desconecta por cercanía a punto de reparación. > Comentarios Adicionales: Afecta consumos de S/E Juncal y Río Blanco.	13-12-2022 18:08	13-12-2022 20:30	Ejecución Exitosa
				Fecha Efectiva Inicio 13-12-2022 18:08	Fecha Efectiva Fin 13-12-2022 20:06	

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 Chilquinta Transmisión S.A. indica: "El día martes 13 de diciembre del 2022, se reparó el conductor de la fase lateral derecha del circuito 1 afectado, entre las estructuras N°1 y N°2, del arranque San Felipe, correspondiente a la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

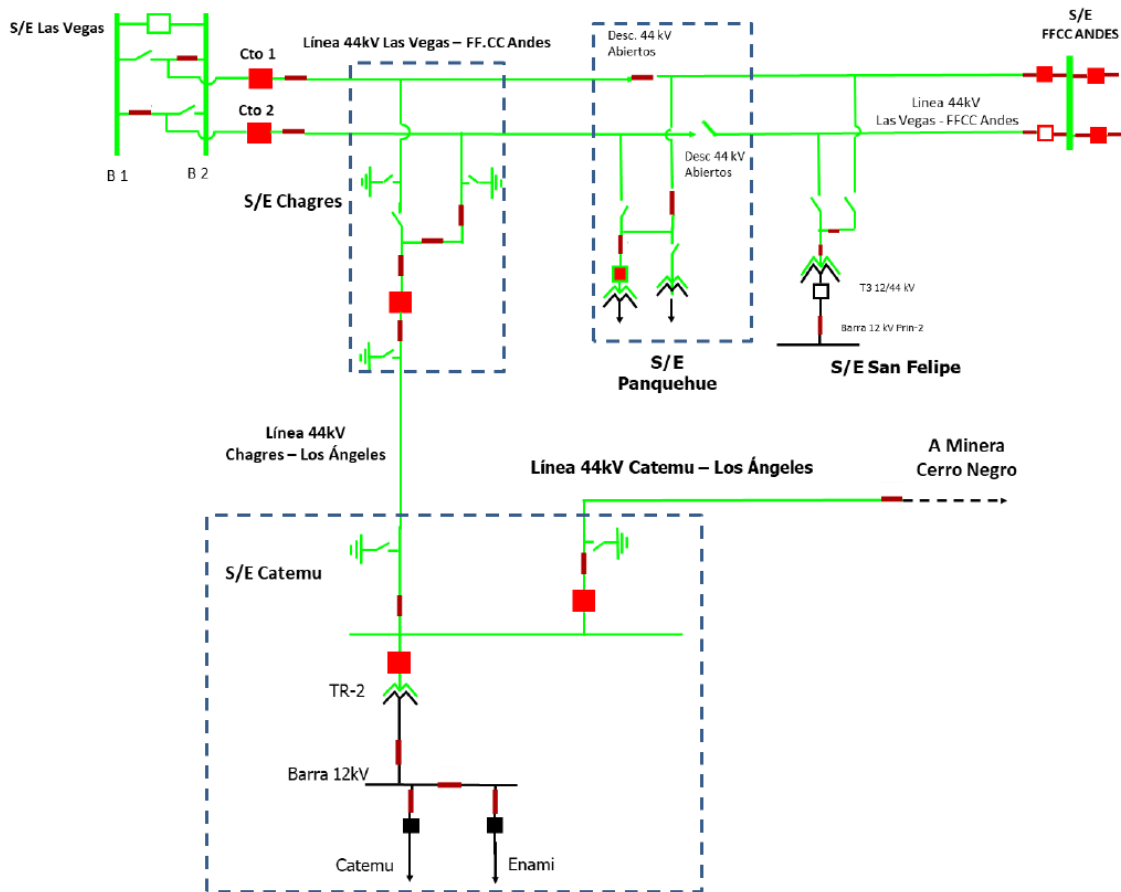
La empresa Chilquinta Transmisión S.A. indica: "Nuestro registro indica que existe un antecedente previo de similares características en el sector afectado, pues el 20 de septiembre del año 2017, alrededor de las 12:30 horas, una malla Raschel que cubre este mismo vivero de plantas, se desprendió de su base, haciendo contacto con los conductores eléctricos de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes, entre las estructuras N° 1 y N° 2, del arranque San Felipe, provocando la interrupción del suministro eléctrico a nuestros clientes y daños en nuestras instalaciones.

Por tal motivo, se envió carta SSC.LAN-2017/2203 con fecha 28 de septiembre de 2017, al Director de Obras Municipales de la Ilustre Municipalidad de San Felipe, Sr. Claudio Díaz González, denunciando una invasión a la franja de seguridad de servidumbre eléctrica cuyo titular es Chilquinta Energía S.A., solicitando aplicar su autoridad para erradicar el peligro y evitar la reiteración de la situación. La misiva fue recepcionada en Oficina de Partes de la Secretaría Municipal de San Felipe el día 29 de septiembre del 2017.

A la fecha de este informe de falla, no hemos tenido respuesta a nuestra solicitud, sin embargo, reiteraremos nuestra denuncia a la DOM y al Alcalde de la I.M. de San Felipe, para que adopten las medidas necesarias para eliminar el riesgo creado, procediendo a inspeccionar la obra denunciada, determinar su paralización, con el fin de subsanar esta condición anómala y reestablecer las condiciones de seguridad en el lugar.

Como empresa no ostentamos la autoridad ni tenemos la prerrogativa legal para resolver esta situación de forma autónoma, por lo que sólo nos queda apelar a la autoridad competente para evitar que estos hechos se reiteren. Más allá de que nuestras instalaciones sean afectadas y debamos asumir los costos de las reparaciones de las mismas, existe un potencial riesgo de afectar vidas humanas, las que no tendríamos forma de subsanar."

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
14:33	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52F8 de S/E Las Vegas de la línea 2x44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes C1, por operación de la protección de distancia residual.
14:33+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes, por operación de la protección de sobrecorriente residual.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

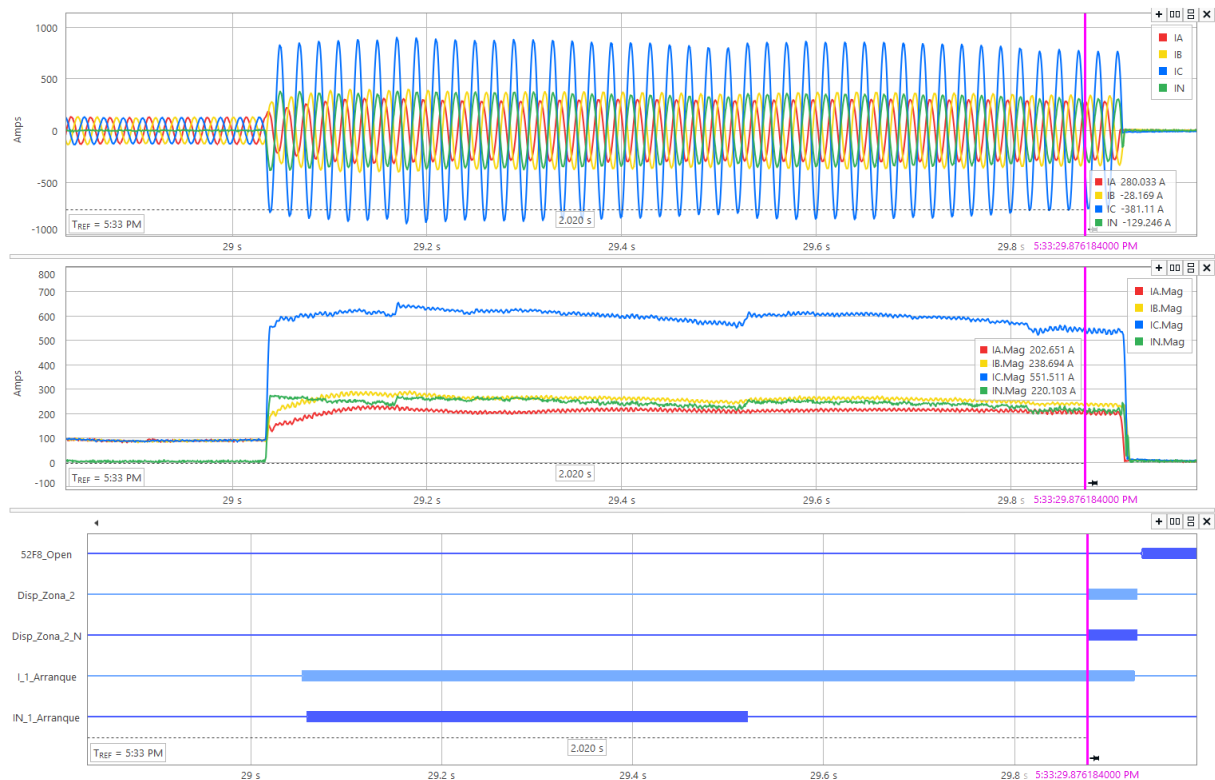
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:38	Apertura del interruptor 52FT2 de S/E Panquehue, por maniobras de recuperación de servicio.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:39	Apertura del interruptor 52F7 de S/E Las Vegas, por maniobras de cambio de arranque de S/E Panquehue.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:39	Apertura del desconectador 89F1 S/E Panquehue, por maniobras de cambio de arranque de la S/E.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:40	Cierre del desconectador 89F2 S/E Panquehue, por maniobras de cambio de arranque de la S/E.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:40	Cierre del interruptor 52F7 de S/E Las Vegas, por maniobras de cambio de arranque de S/E Panquehue.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:40	Cierre del interruptor 52FT2 de S/E Panquehue, se recupera la totalidad de los consumos de la S/E.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:41	Cierre del desconectador 89F2 de S/E San Felipe, por maniobras de recuperación de servicio.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:41	Cierre del interruptor de 12 kV asociado al transformador 44/12 kV de S/E San Felipe.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:42	Apertura de los interruptores 52F1 y 52F2 de S/E FFCC Los Andes, por maniobras de recuperación de servicio.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:42	Cierre del interruptor 52F4 de S/E FFCC Los Andes, se energiza en vacío la barra de 44 kV de la S/E.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	14:43	Cierre de los interruptores 52F1 y 52F2 de S/E FFCC Los Andes, se recuperan los consumos afectados en las SS/EE Juncal y Rio Blanco.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	18:08	Mediante la solicitud de curso forzoso N°2022111992, se realizan los trabajos de reparación del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe.
13/12/2022	Chilquinta Transmisión	20:07	Finalizan los trabajos reparación del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe, bajo la solicitud de curso forzoso N°2022111992.

Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes, por apertura automática de los interruptores 52F8 de S/E Las Vegas y 52F3 de S/E FFCC Los Andes, debido a la actuación de su protección de distancia residual en zona 2 del paño F8 de S/E Las Vegas y de la protección de sobrecorriente residual del paño F3 de S/E FFCC Los Andes, a causa de la pérdida de aislación entre el conductor y una construcción ilegal bajo la franja de seguridad del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe – San Felipe.

Apertura automática del interruptor 52F8 de S/E Las Vegas:



Parámetro	Valor
Tuesday 13 December 2022 17:33:30.019	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.979	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip 3ph OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Any Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output B OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output A OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.936	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 C Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 N Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Block AR OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 3 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 3 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Started Phase C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.926	I>1 Start C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.926	I>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.879	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 N Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Any Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 C Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip 3ph ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Block AR ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output A ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output B ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.520	IN>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.080	Zone 2 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.080	Zone 2 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.059	IN>1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.054	I>1 Start C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.054	I>1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Started Phase C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Zone 3 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Started Phase N ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Zone 3 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Any Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.630	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.596	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.596	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Zone 3 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Started Phase C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Zone 3 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.594	Zone 2 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.594	Zone 2 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.583	I>1 Start C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.583	I>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.403	IN>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.278	IN>1 Start ON

En los registros oscilográficos y de eventos anteriores, se observa una falla a tierra en la fase "C", la cual es despejada en aproximadamente 800 [ms] por la protección de distancia residual en zona 2, la que opera en base a sus ajustes, los cuales se pueden revisar en detalle en el Anexo 6.

El interruptor 52F8 de S/E Las Vegas tarda 58 [ms] en realizar la apertura.

Apertura automática del interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes:



Parámetro	Valor
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.531	TOC Active OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.044	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.031	Pole Dead A OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.031	Pole Dead C OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.026	Pole Dead B OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.026	All Poles Dead OFF
Tuesday 13 December 2022 22:53:42.221	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:53:20.093	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:30:44.583	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:30:22.573	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:29:28.463	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:28:01.052	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:27:04.841	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:26:32.731	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:25:59.621	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:25:37.608	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:23:37.398	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:23:15.288	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:23:05.278	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:22:43.268	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:22:33.158	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:22:11.132	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:00:52.722	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:00:30.683	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:19:34.172	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 21:19:12.055	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:10:13.045	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 21:08:59.238	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.252	TOC Active ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	Pole Dead A ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	Pole Dead C ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	All Poles Dead ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.052	Pole Dead B ON
Tuesday 13 December 2022 17:42:35.294	TOC Active OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.794	Pole Dead C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	Pole Dead A OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	Pole Dead B OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	All Poles Dead OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.859	TOC Active ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.697	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	Pole Dead A ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	Pole Dead B ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	All Poles Dead ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.659	Pole Dead C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	IN>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	IN>1 Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Any Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Trip 3ph OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.624	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Any Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	IN>1 Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Trip 3ph ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Started Phase N ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	IN>1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Any Start ON

En los registros oscilográficos, se observa que las corrientes de las fases "A", "B" y "C" tienen igual magnitud y fase, característica que responde a corrientes de retorno debido a la conexión estrella en el lado de 44 kV de los transformadores de poder de su entorno.

Esta corriente residual es despejada en aproximadamente 264 [ms] por la protección de sobrecorriente residual, la que opera en base a sus ajustes, los cuales se pueden revisar en detalle en el Anexo 6. El interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes tarda 80 [ms] en realizar la apertura.

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

Detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Distribución S.A. y Chilquinta Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Chilquinta Transmisión S.A.:

- Sincronización horaria de las protecciones asociadas al paño F8 de S/E Las Vegas y al paño F3 de S/E FFCC Los Andes.

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 Chilquinta Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de la protección de distancia residual asociada al interruptor 52F8 de S/E Las Vegas.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52F8 de S/E Las Vegas.
- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente residual asociada al interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes, por apertura automática de los interruptores 52F8 de S/E Las Vegas y 52F3 de S/E FFCC Los Andes, debido a la actuación de su protección de distancia residual en zona 2 del paño F8 de S/E Las Vegas y de la protección de sobrecorriente residual del paño F3 de S/E FFCC Los Andes, a causa de la pérdida de aislación entre el conductor y una construcción ilegal bajo la franja de seguridad del circuito N°1 de la línea 2x44 kV Tap San Felipe - San Felipe.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones de la línea 2x44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes N°1 en la S/E Las Vegas frente al evento en cuestión, así como correcto el comportamiento de la protección del interruptor 52F3 de S/E FFCC Los Andes.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 13 de diciembre de 2022.

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.
 - Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
 - Por el momento no se solicita información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022

Periodo Desde:

13-12-2022 17-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644	
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358	
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002	
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880	
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412	

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1413	1406	1385	1375	1365	1354	1344	1322	1244	1208	1183	1160	1144	1163	1158	1183	1145	1158	1229	1332	1436	1449	1431	1430	31.017
CHAPIQUINA	8	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	10	10	10	133
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPIICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	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
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	43	41	39	37	36	34	33	32	31	30	28	19	21	25	25	26	30	34	37	40	43	43	32	38	796
JUNCAL	23	22	22	21	21	22	22	22	21	21	20	19	16	16	18	18	18	20	22	23	24	25	24	21	500
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
COMPANIA-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	38
BLANCO	53	52	53	53	53	53	53	53	53	53	51	49	49	49	49	51	52	52	52	53	53	53	53	53	1248
LOSQUILOS	27	27	28	27	27	27	27	27	28	29	28	28	28	28	28	27	28	28	28	28	29	29	25	26	659
CHACABUQUITO	17	17	17	17	16	17	16	16	17	17	17	17	18	18	17	17	17	17	17	17	18	18	18	17	408
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	6	5	5	7	7	7	7	161
ALFALFAL	133	137	137	133	133	132	129	127	126	125	112	114	105	112	101	100	110	112	113	117	119	122	124	129	2905
ALFALFAL-2	50	47	43	42	39	35	35	35	31	31	30	30	25	29	36	44	45	49	53	53	54	52	52	52	992
LASLAJAS	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	40	40	40	40	40	40	40	40	40	1025
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	25	23	23	24	25	26	25	25	23	25	25	25	25	25	24	25	25	25	25	26	25	26	25	25	592
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	197
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	8	8	8	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	5	5	6	6	7	7	7	6	6	6	8	161
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	15	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	98	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	98	98	98	98	2329
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	37	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	957
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
LAHIGUERA	156	157	157	157	157	157	157	157	138	138	138	138	138	138	138	138	138	137	136	155	156	156	157	3532	
LACONFLUENCIA	142	142	142	142	142	142	142	135	117	117	115	115	115	120	115	118	69	72	117	127	151	151	150	151	3050
ELPASO	42	43	35	32	32	31	28	28	27	25	23	23	22	23	23	26	30	32	51	54	56	55	55	55	849

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644	
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358	
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002	
Costo Marginal Quillota 220 kV	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880	
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412	

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	168
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
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PICHILONCO	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
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	552
RUCATAYO	20	20	20	20	20	28	28	20	20	20	20	20	20	21	21	23	26	20	20	24	38	38	38	24	569
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	259
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	135
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	190
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	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
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	72
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	50

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1034	845	833	790	766	722	691	703	550	438	417	457	515	636	764	770	785	868	1037	1333	1365	1209	1036	935	19.499
PE-TCHAMMA	4	3	1	4	2	3	2	11	18	6	5	11	28	32	36	38	42	43	45	50	40	19	11	7	458
PE-SIERRAGORDA	9	9	10	11	13	14	16	17	13	9	10	18	30	36	42	47	51	56	59	62	41	17	8	6	604
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	4	4	5	4	5	5	6	4	3	5	14	27	39	45	0	24	48	63	57	41	23	11		442
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	0	12	102	110	125	126	124	122	124	121	95	19	3	1090
PE-LLANOSDELVIENTO	3	2	2	1	1	2	1	0	0	0	1	1	1	37	59	71	75	80	86	98	89	17	5	1	629
PE-CALAMA	6	4	5	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	3	48	97	94	98	102	122	121	87	30	12	841
PE-TALTAL	32	33	28	22	19	15	14	9	7	3	2	4	8	17	25	29	30	28	23	18	10	5	8	17	404
PE-SARCO	6	3	3	2	3	4	6	11	11	12	9	9	6	4	3	3	4	7	13	21	21	15	10	5	191
PE-CABOLEONES-1	12	7	6	6	7	8	11	16	19	21	19	19	16	13	12	11	11	13	16	21	22	18	15	11	331
PE-CABOLEONES-2	16	8	5	5	5	6	8	14	18	22	21	23	21	16	13	12	13	18	21	30	28	21	17	13	372
PE-CABOLEONES-3	17	9	4	3	3	4	5	9	11	12	11	12	10	7	6	6	7	10	14	20	22	21	19	15	256
PE-SANJUAN	22	16	13	14	13	13	13	16	14	15	14	14	15	14	14	14	17	21	24	33	31	25	21	18	421
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	36
PE-ELARRAYAN	44	29	23	16	14	11	9	9	8	8	8	10	12	12	12	10	8	8	9	16	18	21	26	23	363
PE-TALINAYPONIENTE	28	19	12	7	6	5	6	6	6	5	4	5	5	5	5	4	4	5	8	12	14	15	15	14	215
PE-TALINAYORIENTE	15	8	5	5	5	4	7	7	7	5	4	6	9	10	11	11	14	16	19	23	23	19	16	10	256
PE-PUNTASIERRA	33	23	15	10	7	7	7	6	5	5	7	7	10	10	10	9	10	12	17	25	27	30	30	26	346
PE-LOSCURUROS	20	12	8	7	7	7	7	6	6	6	6	7	7	8	9	8	11	14	18	24	22	21	17	10	265
PE-MONTEREDONDO	9	5	4	3	3	2	2	2	2	1	1	1	2	1	1	1	1	2	3	5	7	6	7	6	78
PE-PUNTA PALMERAS	18	12	8	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	3	4	4	5	7	11	12	13	13	13	160
PE-CANELA	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	40

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495		7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0		358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495		8.002
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4		158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294		5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315		6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402		225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012		237.412

PE-CANELA-2	19	14	10	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	4	4	6	9	14	17	17	17	17		206
PE-TOTAL	13	9	6	5	4	4	4	4	3	3	3	3	2	3	3	2	3	4	6	8	9	10	11	11		133
PE-UCUQUER-2	4	4	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		38
PE-UCUQUER	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		26
PE-LAESTRELLA	27	24	22	21	20	17	16	16	10	6	4	3	3	2	3	4	6	8	10	13	16	18	17	11		298
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		66
PE-ELMAITEN	7	7	6	6	6	5	5	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	3	5	6	6		89
PE-NEGRETE	28	27	27	27	27	26	25	25	20	17	15	15	15	13	12	10	9	10	12	17	21	24	26	26		471
PE-MESAMAVIDA	30	29	29	29	30	29	29	30	25	23	19	20	20	18	16	15	13	13	18	29	30	30	30	30		580
PE-ALENA	58	56	55	54	53	50	47	44	40	36	29	26	27	22	18	15	13	14	18	30	33	42	46	50		874
PE-CUEL	22	21	21	21	20	19	18	17	14	11	9	8	7	7	6	6	6	6	8	12	15	17	19	20		331
PE-LOMASDEDUQUECO	36	35	34	34	33	30	28	26	20	16	13	13	13	11	9	8	8	8	10	16	21	26	29	30		508
PE-LOSOLMOS	69	69	65	63	63	56	49	48	41	36	31	33	33	30	28	25	24	26	34	49	52	53	59	59		1023
PE-RENAICO	66	64	64	63	61	58	56	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	45	52	55	59	59		793
PE-RENAICO-2	10	10	9	9	9	8	7	7	6	5	4	5	5	4	4	3	4	5	7	7	7	7	7	7		152
PE-MALLECONORTE	81	80	80	80	79	73	67	63	46	36	31	34	34	32	30	28	27	28	33	44	51	56	62	66		1242
PE-MALLECOSUR	89	88	89	88	88	81	74	68	50	40	34	36	37	34	32	29	27	29	34	48	56	63	68	70		1350
PE-SANGABRIEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	39	37	39	52	80	96	108	115	118		727
PE-LAFLOR	25	24	23	23	22	21	20	17	15	12	12	11	10	9	8	8	9	11	16	19	21	23	23		403	
PE-TOLPANSUR	64	0	59	60	61	58	56	55	45	0	32	33	33	29	27	24	23	24	29	43	51	56	60	59		981
PE-ELNOGAL	7	7	8	5	4	5	6	6	5	6	4	4	5	6	5	4	5	4	4	6	6	6	8	1		126
PE-LOSBUENOSAIRES	19	19	18	18	18	16	15	15	13	11	9	9	8	7	6	5	6	7	12	14	15	16	17		301	
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	7	7	7	7	6	5	4	4	4	3	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7		129
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		44
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4		77
PE-HUAJACHE	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		49
PE-RAKI	4	4	4	3	4	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4		75
PE-ELARREBOL	8	8	7	6	5	4	5	4	4	4	3	3	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	5	4		107
PE-AURORA	6	6	5	5	4	2	2	2	2	3	2	4	5	5	6	7	10	14	18	22	23	21	17	13		202
PE-PUELCHESUR	5	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	2	3	5	3	2	2	3	4	7	33	17	9		136
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PE-SANPEDRO-2	10	9	8	7	7	7	7	7	6	5	4	5	5	5	6	6	6	6	6	8	9	9	9	10		166

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	56	1091	3275	4445	4889	5103	5192	5256	5198	5090	4911	4548	3654	1563	117	0	0	0	54.388	
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0		11	
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0		39
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	0		53
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0		53
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	10	11	13	12	12	12	11	8	5	2	0	0	0	0		110
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0		17
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	13	16	18	18	17	16	14	9	5	1	0	0	0	0		140
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	25	29	30	30	30	30	29	27	24	16	5	0	0	0	0		293
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	65	68	66	65	65	68	65	56	34	9	0	0	0	0		643
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	7	8	8	7	4	2	1	0	0	0	0		54
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	75	116	129	136	138	135	132	128	121	109	74	21	0	0	0	0		1333
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	72	87	90	86	91	91	91	90	88	87	74	23	1	0	0	0		986
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	60	68	72	75	76	77	75	74	70	66	24	0	0	0	0	0		830
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	27	37	37	37	37	37	18	37	30	17	5	0	0	0	0		337
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0		91
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	23	41	52	52	52	65	68	67	50	31	24	8	0	0	0	0		539

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644	
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358	
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002	
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880	
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412	

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	91
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	19	20	21	21	21	22	22	21	16	4	0	0	0	0	223
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	12	14	14	15	15	15	16	16	16	15	12	3	0	0	0	0	150
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	8	9	7	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	79	183	179	203	192	213	192	175	178	168	153	56	0	0	0	0	1974
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	32	43	48	45	47	26	47	45	48	47	39	12	0	0	0	0	487
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	15	15	15	16	15	14	13	12	10	3	0	0	0	0	146
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	61	125	132	148	160	166	152	136	130	121	87	45	0	0	0	0	1462
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	102	131	137	137	137	137	137	137	137	135	108	39	1	0	0	0	1509
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	8	0	0	0	0	294
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	92
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	5	6	5	5	6	6	5	2	0	0	0	59
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	45	75	79	85	89	93	86	77	72	69	53	16	0	0	0	0	839
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	13	44	74	82	83	83	83	85	84	83	81	76	47	11	0	0	0	0	927
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	65	75	88	92	95	95	88	92	88	85	70	25	0	0	0	0	975
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	15	15	17	18	19	19	18	15	11	6	0	0	0	0	0	160
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	0	0	0	0	0	240
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	13	61	75	79	81	79	74	67	67	68	70	59	29	3	0	0	0	826
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	27	66	86	93	96	96	96	96	95	90	80	61	26	2	0	0	0	1011
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	16	17	17	17	17	17	16	16	15	12	5	0	0	0	0	183
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	47	63	64	66	68	68	68	64	60	57	45	0	0	0	0	0	689
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	19	57	90	108	110	110	110	110	107	96	83	57	20	0	0	0	0	1077
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	7	7	7	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	73
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	14	35	44	47	48	47	46	46	46	46	41	30	11	1	0	0	0	505
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	15	15	14	14	14	14	12	8	3	0	0	0	0	150
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	15	44	58	60	62	64	64	63	61	59	54	40	16	1	0	0	0	661
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	72	93	94	95	96	96	96	95	95	94	84	32	1	0	0	0	1065
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	17	1	0	0	0	442
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	55	159	191	190	190	188	193	192	191	194	193	176	76	3	0	0	0	2192
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	52	55	55	56	56	55	55	54	53	45	17	0	0	0	0	589
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	22	46	46	46	46	46	54	57	56	54	54	67	28	1	0	0	0	624
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	17	26	28	30	31	31	30	29	28	25	17	6	0	0	0	0	305
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	18	52	65	67	67	66	66	66	66	67	65	51	16	0	0	0	0	732
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	23	25	25	25	23	19	11	4	0	0	0	0	241
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	7	8	8	8	4	4	4	2	4	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	57	143	190	203	205	205	205	205	205	201	192	162	87	16	0	0	0	2279
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	72	63	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	61	4	0	0	0	301
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	20	54	79	88	90	91	92	91	89	86	78	56	23	2	0	0	0	941
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	62	82	88	89	89	89	89	88	87	83	69	34	4	0	0	0	980
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	102	109	113	115	117	118	119	118	113	98	45	1	0	0	0	1286
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	62	76	82	84	85	83	83	83	82	78	70	35	1	0	0	0	921
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	30	31	31	31	30	30	29	24	7	0	0	0	0	320
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	60	108	131	139	144	145	145	145	145	140	117	71	9	0	0	0	0	1648
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	31	46	55	55	60	68	68	65	65	77	30	1	0	0	0	0	687
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	8	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33

Periodo Desde:

13-12-2022 17-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022	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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	11	20	28	33	35	37	36	34	28	22	12	4	0	0	0	0	303
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	70
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	54	106	151	180	194	195	195	184	153	110	57	12	0	0	0	0	1603
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	63	81	81	86	89	92	92	92	92	88	74	32	1	0	0	0	981
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	47	71	77	77	77	77	77	76	75	71	54	22	1	0	0	0	814
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLDDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	91
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	8	8	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022	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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	358	
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	8	15	21	25	27	28	28	26	23	18	11	5	1	0	0	0	0	237
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALLEMAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	7	7	8	8	8	7	8	7	5	3	0	0	0	0	78
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	68
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	7	8	8	7	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	7	8	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	68
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kV	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

PFV-LIMA	0	0	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	0	98
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	30	50	69	78	83	85	83	77	64	47	29	3	1	0	0	0	0	0	701
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	96
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	81
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	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	8	8	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	69
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	78
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	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-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	0	90
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	0	0	94
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	6	8	8	8	8	7	7	7	3	1	0	0	0	0	0	0	85
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	73
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	63
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	3	0	0	0	0	0	0	76
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	0	96
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022	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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	7	7	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	5	4	1	0	0	0	94
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	87
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	98
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	8	2	1	0	0	0	96
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	4	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	105
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	9	9	9	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	95
PFV-CURICURA	0	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	4	0	0	0	0	76
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	3	19	53	78	86	90	92	112	112	108	93	74	73	40	7	0	0	0	0	1039
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	84
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	84
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	5	4	5	2	0	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kV	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	7	8	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	75
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	9	9	9	8	4	8	7	4	0	0	0	0	0	78
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	38
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	86
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	78
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	0	70
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	0	81
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	103
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHIUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495		7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002	
Costo Marginal Quillota 220 kv	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880	
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412	

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	3	0	0	0	0	87
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	2	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	34
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	100
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	103
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	83
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	106
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	69
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	92
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	43
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	66
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	3	3	5	5	4	4	4	5	2	1	0	0	0	0	48
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	54
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022	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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002
Costo Marginal Quillota 220 kV	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	315	6.427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	4	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	257
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	10	10	4	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36
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
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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	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	1
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
NEWEN_GNL_A	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	0	18
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
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
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	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	5280
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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
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	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
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	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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	40	7	0	9	1	0	0	0	0	0	89
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILLOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	7.644	
Costos Encendido/Detención	97	0	3	0	0	18	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0	0	358	
Costos Totales [kUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	490	495	495	8.002	
Costo Marginal Quillota 220 kV	232,5	171,0	229,5	184,7	192,2	163,7	201,2	144,5	132,1	121,1	120,2	120,8	92,7	120,5	117,1	106,2	133,1	132,7	134,0	151,8	167,7	234,6	234,6	164,4	158,46	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	294	5.880	
Consumos Propios [MWh]	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	315	6.427	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225.105	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012	237.412	

Total	2647	2476	2421	2375	2392	2393	2490	2274	1649	1335	1201	1289	1210	1292	1266	1282	1317	1316	1720	2002	2447	2940	2935	2605	47.274	
RAPEL-1	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	0	180	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	0	135	
RAPEL-4	64	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	70	0	214	
RAPEL-5	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	75	0	215	
CIPRESES-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	
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-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
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	6	139
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180
ISLA	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	804
CURILLINQUE	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	809
LOMAALTA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	348
LOSHIERROS	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	96
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PEHUENCHE-1	202	195	207	179	178	0	0	0	0	0	0	0	0	202	202	0	0	0	187	202	202	213	213	202	202	2582
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	141	193	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	213	213	201	1326	
COLBUN-1	182	182	182	182	182	182	189	179	157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	182	182	182	182	182	2529
COLBUN-2	184	182	182	182	204	211	191	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	198	182	182	182	2264
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	104
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	2640
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	749
ANTUCO-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	138	140	138	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3366
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	65	66	66	65	66	66	66	66	66	66	66	66	1590
QUILLECO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	28	29	29	28	29	29	29	29	29	29	29	29	683
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	252	177	189	177	177	246	177	218	193	177	239	193	184	178	252	265	272	252	252	5330
RALCO-2	262	245	180	186	196	220	247	218	252	229	165	182	176	0	0	238	177	252	215	252	258	253	230	177	177	4810
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	145	80	80	80	80	80	80	80	109	80	171	225	225	225	225	225	225	3991
PANGUE-2	180	180	180	180	180	180	180	180	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	180	180	180	180	180	180	180	2680
ANGOSTURA-1	112	74	119	121	121	119	119	76	110	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	130	130	2283
ANGOSTURA-2	74	96	123	123	129	119	123	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	139	140	140	1325
ANGOSTURA-3	47	37	47	37	37	37	47	47	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47	47	499
CANUTILLAR-1	86	86	86	86	68	77	86	77	71	71	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	1871
CANUTILLAR-2	77	86	86	71	69	77	86	77	71	71	74	77	77	77	86	86	86	86	86	77	77	77	77	77	77	1891

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2022

13-12-2022

13-12-2022

	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	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.1	6.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.9	8.4	9.4	9.4	9.4	183.3	9.4	7.6	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
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	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
RIHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	28.5	1.3	1.2	
PUCILARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	5.9	0.4	0.2	
LOSMOLLES	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.3	2.0	2.1	2.5	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	51.7	2.5	2.2	
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	5.8	0.3	0.2	
CH-HORNITOS	5.7	4.3	4.2	4.1	3.9	13.5	28.0	30.1	29.6	28.4	27.5	26.4	25.4	24.5	23.8	24.8	28.8	33.2	37.9	36.8	32.7	26.0	20.6	9.0	529.0	37.9	22.0	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.0	5.5	0.4	0.2	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	4.9	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	8.6	12.4	12.4	12.5	12.4	12.6	13.1	13.3	12.7	12.4	12.4	12.4	12.5	12.6	12.6	12.6	8.9	238.4	13.3	9.9	
CHOSQUILLOS	54.2	54.3	53.9	55.5	55.1	54.4	52.1	51.3	51.4	50.2	48.4	46.7	45.8	46.1	48.1	51.5	54.6	55.0	54.3	51.9	54.2	53.6	53.4	53.0	1249.0	55.5	52.0	
LOSAQUILQUITO	28.8	27.4	26.7	26.4	28.3	28.5	27.8	27.1	28.5	30.2	30.2	29.4	28.4	28.3	29.2	29.7	30.1	30.0	30.4	29.9	30.7	31.5	31.2	30.9	701.6	31.5	29.2	
CHACABUQUE	18.2	18.1	17.4	16.7	17.0	17.4	17.3	17.4	16.7	17.1	18.0	18.7	18.2	18.7	17.9	17.6	17.8	18.0	18.3	18.5	18.6	18.7	18.6	19.2	430.7	19.3	17.9	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4	
CARENA	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.4	7.2	7.0	5.7	4.3	3.6	3.2	3.2	4.6	6.6	6.9	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	153.0	7.3	6.4	
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	137.4	130.6	130.6	130.6	129.1	123.2	120.0	116.3	116.3	116.3	107.2	100.2	93.6	93.8	93.9	96.3	103.2	113.2	125.1	128.5	136.5	140.5	140.5	140.5	2863.4	140.5	119.3	
ALFALFAL-2	61.5	52.2	47.2	43.0	42.0	38.4	35.9	33.8	30.9	30.8	28.9	28.8	28.8	29.2	33.2	39.1	41.2	48.0	60.6	71.5	77.6	72.5	66.6	63.5	1105.2	77.6	46.1	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0	
MALLARAUICO	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.3	2.1	1.8	0.5	1.9	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	63.7	3.1	2.7	
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	111.3	111.4	109.3	109.4	109.4	110.3	111.7	109.3	110.2	112.6	111.8	111.2	111.3	111.6	111.8	110.9	111.3	110.4	109.3	111.9	111.9	111.4	110.4	108.9	2659.0	112.6	110.8	
SAUZAL	74.0	71.5	68.1	64.5	68.9	71.0	72.4	69.3	69.0	71.6	69.3	76.1	76.7	77.4	77.2	72.0	57.6	58.3	73.1	69.7	69.5	70.6	70.3	70.0	1687.9	77.4	70.3	
CIPRESILLOS	6.9	6.8	6.7	6.7	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	94.6	6.9	3.9	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.7	10.6	10.6	10.5	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	8.4	7.0	10.7	10.8	10.7	10.7	10.2	10.1	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	248.2	10.8	10.3
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	37.4	1.6	1.6	
LAHIGUERA	156.3	156.4	153.4	156.1	156.0	157.2	155.3	149.2	145.1	133.7	130.7	129.7	131.6	131.1	129.7	130.0	128.2	132.4	147.7	158.6	157.1	154.9	153.8	3494.4	160.2	145.6		
LACONFLUENCIA	132.8	133.0	131.0	131.5	131.8	131.7	134.8	125.2	123.7	117.7	99.4	98.8	96.8	99.3	99.6	107.3	104.7	104.8	119.5	133.0	144.3	135.8	131.2	128.5	2896.2	144.3	120.7	
ELPASO	40.0	35.4	32.8	31.4	30.9	30.4	28.5	20.0	22.3	21.2	21.0	18.9	22.7	24.9	26.9	32.8	37.4	41.9	47.8	48.4	50.7	51.0	54.1	53.8	825.2	54.1	34.4	
SANANDRES	42.3	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.2	42.1	42.1	42.1	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1012.8	42.3	42.2	
CONVENTOVIEJO	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.4	4.4	4.4	102.0	4.4	4.2	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	3.8	4.4	4.4	4.1	1.8	2.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	95.2	4.4	4.0	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.3	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2.0	1.9	2.0	42.0	2.0	1.8		
LIRCAJ	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.9	16.9	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.9	17.1	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	17.5	17.7	17.7	17.6	17.5	412.0	17.7	17.2	
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9	
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8	
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2022

13-12-2022

	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.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.0	7.3	7.4	7.4	7.5	7.4	7.4	6.6	8.6	8.4	8.1	7.2	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.6	3.8
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	7.2	7.4	7.5	7.3	7.4	7.4	7.4	7.3	7.1	6.3	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	7.5	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	1.3	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.0	1.2	2.1	1.8	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.3	2.3	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	9.6	2.3	0.4
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.5	7.8	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	7.2	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	8.0	3.6
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.1	7.7	8.1	8.3	8.4	8.3	8.3	8.2	8.1	7.6	5.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.4	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.6	51.1	103.3	145.6	174.8	188.6	109.6	90.7	94.2	97.5	104.5	55.4	12.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1239.0	188.6	51.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	71.9	92.8	97.4	99.4	99.6	99.3	97.9	98.1	97.6	94.5	78.3	34.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1086.5	99.6	45.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	54.5	75.7	78.8	79.5	79.6	79.0	78.4	78.0	77.0	75.3	61.2	25.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	859.9	79.6	35.8
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.3	24.9	71.4	82.0	97.8	96.0	92.2	67.6	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.9	97.8	22.7
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.4	8.7	8.8	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	8.4	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	93.3	8.8	3.9
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.3	0.4
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.3
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.6	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.9	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.1	1.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.7	7.2	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	7.7	5.4	2.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.7	8.9	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	104.2	9.0	4.3
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.8	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.7	8.3	8.4	8.5	8.6	8.5	8.4	8.3	8.0	4.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.6	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.3	1.4	1.4	1.3	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.5	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.7	8.1	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.7	8.6	4.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-JAUIURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2022

13-12-2022

	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	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.2	6.6	7.0	7.1	7.1	7.0	6.8	6.4	6.2	5.7	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	7.1	3.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.1	0.3	2.7	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.7	7.9	7.7	7.5	7.2	7.1	7.0	7.0	7.0	6.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	85.3	7.9	3.6	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.9	0.4	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.5	4.4	6.3	7.8	8.8	9.0	9.0	8.9	8.3	6.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.6	6.6	7.4	7.4	7.3	6.9	5.8	4.1	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	59.9	7.4	2.5	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.3	1.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	6.3	6.9	7.2	7.5	7.4	7.4	7.3	7.2	6.6	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.6	7.5	3.3	
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	1.7	0.9	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.7	6.6	7.8	8.5	8.8	8.6	7.9	6.6	4.9	2.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	8.8	3.0	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0	1.4	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	4.7	4.9	5.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.1	1.9	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.5	4.1	3.5	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.6	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.5	7.1	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.2	5.9	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.4	6.3	6.1	5.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	6.4	2.9	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	7.2	8.0	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.8	7.7	7.5	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	8.1	3.8	
PMGD-PFV-ITAHUE-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
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	5.4	2.5	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.0	0.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.9	5.8	6.3	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	5.8	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	6.4	2.8	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	5.9	6.4	6.4	6.4	6.1	6.1	6.0	5.9	5.7	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	6.4	2.9	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	3.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.4	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	3.8	1.7	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3	
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.2	5.2	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.1	5.1	5.0	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.4	2.4	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	5.0	2.4	
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.2	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.0	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.6	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.9	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0	4.2	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1	
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	16.2	56.6	92.8	98.8	100.5	101.3	101.3	100.3	99.3	98.0	93.9	82.6	37.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1083.3	101.3	45.1	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	4.8	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	4.8	4.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	5.2	2.3	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2022

13-12-2022

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.3	1.1	0.6		
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.7	1.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.9	4.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.7	9.0	4.4	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.5	8.0	7.0	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.8	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	3.2	1.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.0	1.5	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.4	8.9	8.8	8.4	7.2	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	8.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.9	3.8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.6	1.2	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	2.9	1.4	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.8	6.0	6.7	6.3	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	6.7	2.7	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	4.5	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.8	5.9	5.2	3.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.9	2.2	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.1	0.6	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	6.9	8.8	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	8.9	1.1	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.0	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	5.0	0.7	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	1.5	0.8	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.3	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.8	8.1	8.6	8.8	8.8	8.9	8.8	8.6	8.5	8.3	7.8	6.8	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	8.9	4.1	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.4	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.5	7.2	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	102.8	9.0	4.3	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.9	8.6	9.0	9.0	6.8	0.0	0.0	5.4	7.9	7.0	5.6	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	9.0	3.1	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	3.0	1.5	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	1.3	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.7	1.3	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.3	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.4	3.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	9.0	3.4	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.2	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	5.9	2.8	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.6	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.7	1.3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0						

13-12-2022

13-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	1.9	2.6	2.8	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.0	1.7	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.1	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.9	6.4	7.0	7.3	7.5	7.4	7.3	7.1	6.7	5.7	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	7.5	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.9	2.9	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.8	8.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.4	7.4	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	98.4	8.8	4.1
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	105.4	9.0	4.4
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	8.3	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	5.3	0.8	0.0	0.0	0.0	103.5	8.8	4.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	7.0	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.3	5.9	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	82.4	7.5	3.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	2.3	2.5	2.4	2.2	1.9	1.7	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.0	5.1	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	5.0	4.5	3.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	53.4	5.4	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.5	6.3	7.7	8.4	8.5	8.3	7.9	6.8	5.0	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	70.1	8.5	2.9
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	6.2	6.0	6.9	7.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	68.2	7.1	2.8
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	32.2	30.9	29.6	29.6	29.6	29.6	186.5	32.2	7.8
ARICA-GMAR_DIESEL	5.4	5.3	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	5.4	0.6
ARICA-M1AR_DIESEL	1.9	1.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.9	0.2
ARICA-M2AR_DIESEL	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.1	0.1
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0																									

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
13 de diciembre de 2022

13-12-2022														SSCC		
SSCC	BASEPOINT														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PENÓN	PENÓN DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	TENO	TENO DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:01	-	MACHOPIRA-1	COLBUN simv	24	N	-	CI	-	OM	Mínimo por riesgo. Cancelada IL 2022002019	-	-	-	COLBUN	-	-
00:01	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL2022002240	SANTA FE	-	PC
00:01	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:01	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:04	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:04	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:10	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
00:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
00:18	-	PENÓN	PENÓN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
00:23	-	TENO	TENO DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
00:23	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SIF	F/S en forma intempensiva.	-	-	IL 2022002152-IF2022004491	STS	-	FS
00:28	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancelada SD2022108736	-	-	-	CARDONES	-	PC
00:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0
00:34	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	RO	LC	MT	-	OT	Baja a M/T más SSCC por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
00:35	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TG1B desactivada y continúa proceso de retro	-	-	IL 2022002245	ENEL GENERACION	-	MT
00:35	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+05TV1_GNL_D	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Inicia proceso de Cambio de Combustible de GNL a Diesel. Durante el cambio de combustible sale en forma intempensiva TG1A + 0.5 TV1C. IF N° 20220020xx.	-	-	IL 2022002152	ENEL GENERACION	-	0
00:47	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL D	0	DRD	LC	FS	-	OM	Componente TG1B Limitada para operar con Diesel, según IL N° 202200xxxx	-	-	IL 2022002245	ENEL GENERACION	-	MT
01:34	-	COLOMITO	COLOMITO DIESEL	0	N	LC	PC	-	OM	Comuta de GNL a DIESEL por control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	PC
01:34	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2 TG1+TV1_GNL A	225	N	LC	CI	-	OT	Inestabilidad de combustión.	-	-	IL2022002246	ENEL GENERACION	-	-
01:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada y en proceso a M/T	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
02:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Ctx L-220 kv Charrúa-Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Reulación de tensión.	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:04	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENEL GENERACION	-	0
02:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IF 2022004487 - IL 2022002152	COLBUN	-	FS
02:11	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLL COGEN EUGA	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kv Charrúa-Mulchén	-	-	-	ARAUCO	-	MT
02:11	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata - 50	-	-	-	-	-	-
02:11	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:11	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:11	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:11	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:11	-	PULLEFU	PULLEFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:11	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	UCUQUIER	-	-
02:11	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11	-	PULLINQUE	PULLINQUE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:11	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-
02:11	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-
02:11	-	LICAN	LICAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENERGÍA LIARMA	-	-
02:11	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	POTENCIA	-	1
02:11	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:11	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:11	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RUCATAYO	-	-
02:11	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	CORBENTOSO	CORBENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	NAICAS	NAICAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	ROPOCOQUEN	ROPOCOQUEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	STS	-	-
02:11	-	RIO BONITO	RIO BONITO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:20	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+05TV1_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas la componente TV1C.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:36	-	SANIGNACIO	COLBUN vsirn	0	DN	-	FS	-	RE	F/S por falta de afluentes.	-	-	-	COLBUN	-	-
02:36	-	COLBUN	COLBUN vsirn	0	DN	-	FS	-	RE	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidráulica	-	-	-	COLBUN	-	0
02:44	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
02:44	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
02:44	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:44	-	CELEO	CELEO BLL COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
02:44	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
02:44	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	PC
02:44	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
02:44	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
02:44	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
02:44	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	PC
02:49	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:51	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
02:52	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT
02:58	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT
02:58	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT
02:58	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
02:59	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
03:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
03:09	-</															

13-12-2022														SSCC		
SSCC	BASEPOINT															
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
03:54	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	
03:54	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	STS	-	
03:54	-	RIO BONITO	RIO BONITO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	
03:54	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	
03:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
03:56	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	DIF	LC	FS	PCP	OM	F/S la componente TG1	-	-	-	KELAR	-	
04:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	
04:50	-	MASSA	MASSA COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Disponibilidad y E/S Canalista IF 2022004491	-	-	-	KELAR	-	
05:50	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	STS	-	
06:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DIF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	
06:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	DIF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GN A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
06:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CI	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC y Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	
06:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CI	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC y Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	
06:05	-	CCDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata : 0	-	-	-	-	-	
06:05	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2-BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	-	-	ARAUCO	-	
06:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	
06:16	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	-	-	ARAUCO	-	
06:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	
06:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	
06:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	DN	DLC	PP	A	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:23	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	
06:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada. más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
06:44	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	
06:45	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PP	-	OM	MT estable	-	-	-	CARDONES	-	
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GN A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:20	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	
07:20	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	
07:23	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabun	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	CIPRES-1	CIPRES-1	14	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	CIPRES-2	CIPRES-2	19	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	CIPRES-3	CIPRES-3	14	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	NEWEN	NEWEN_GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
07:32	-	COLBUN-1	COLBUN vs18n	N	-	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
07:32	-	COLBUN-2	COLBUN vs18n	N	-	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
07:32	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	TENOAS	TENOAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
07:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
07:32	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
07:32	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
07:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	235	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
07:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
07:32	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
07:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
07:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN A	RO	LC	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
07:32	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	N	LC	MT	-	OM	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	N	LC	PS	-	OM	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN A	N	LC	MT	-	OM	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN A	LF	LC	MT	-	OM	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GN A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:32	-	ENAPBIOBO COGEN	ENAPBIOBO COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BOBO	-	
07:32	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2_BIOGAS	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	HDM	-	
07:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
07:32	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:32	-	MASSA	MASSA COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	
07:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:32	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:32	-	ENBARCANGUILLA	ENBARCANGUILLA COGEN	N	-	-	RO	-	OM	-	-	-	-	ENEL	-	
07:32	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:32	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:32	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GN A	-	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	
07:40	-	NEWEN	NEWEN_GN A	DN	DLC	FS	-	OM	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
07:46	-	COLMITO	COLMITO GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
07:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	DN	DLC	FS	-	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	TENOAS	TENOAS_GLP	DN	DLC	FS	-	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TVIC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:56	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:57	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A DIESEL	DN	DLC	FS	-	OM	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:58	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GN A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:59	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	DN	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN vs18n	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	DRD	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
08:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:06	-	COLBUN-2	COLBUN vs18n	DN	-	-	FS	-								

13-12-2022														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
09:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2022001160	COLBUN	-	-
09:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sivv	DRD	RO	-	OM	-	OM	-	-	-	IL 2022001160	COLBUN	-	-
09:07	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:17	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
09:25	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI_GNL A	-	DN	DLC	PS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
09:36	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	233	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44	-	PFV-COYA	PFV-COYA	140	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGE REMOVABLE	-	-
09:48	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
09:55	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2.	-	-	-	CDC	-	-
09:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	ARAUCO	-	-
09:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	72	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
09:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TGI+TV1_GNL A	-	MT	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:02	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
10:08	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DIF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	CRELL	-	-
10:19	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	ARAUCO	-	-
10:19	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PCP	PCP	OM	-	Ctx 220 kV Lastarria - Cruelos 1 y 2	-	-	CRELL	-	-
10:51	-	PFV-LUZDELNORTE	-	136	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de Control Primario de Frecuencia de la planta Luz del Norte	-	-	SI 2022108535	-	-	-
11:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TGI+TV1_GN A	-	MT	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	-	SI 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	PO	-	EP	-	EP	Prueba operacional	-	-	SI 2022110977	ACCIONA	-	-
11:18	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	160	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103907	ENEL GREEN POWER	-	-
11:33	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN A	-	380	PO	LC	EP	EP	-	-	-	IL 2020002246	ENEL GENERACION	-	-
11:40	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Sube a PC	-	-	-	CDC	-	-
11:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	N	-	CI	-	OM	Inicia Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:40	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:40	-	PFV-PUERTOSEC	PFV-PUERTOSEC	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	-	RO	-	CI	-	OM	Sinronizada	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
12:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TGI+TV1_GNL A	-	MT	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MVA por pruebas	-	-	SI 2022108085	ENGE REMOVABLE	-	-
12:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN A	-	380	PO	LC	EP	EP	Inicio hora de prueba	-	-	IL 2022002246	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103907	ENEL GREEN POWER	-	-
12:21	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Baja hasta 80 MVA por pruebas	-	-	-	CDC	-	-
12:21	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM	Inicia Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal <184 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:21	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
12:21	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	171	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
12:21	-	PFV-NUBIVOLCANGUA	PFV-NUBIVOLCANGUA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	A	-	-
13:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TGI+TV1_GN A	-	MT	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	MT	-	OM	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	MT	RO	-	MT	-	Finaliza SSCC	-	-	-	N	-	MT
13:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN A	-	200	N	LC	MT	OM	Mas SSCC. Cancele IL 2022002246	-	-	IL 2020002246	ENEL GENERACION	-	-
13:09	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	MT	RO	-	PS	-	-	-	-	-	N	-	MT
13:09	-	PFV-COYA	PFV-COYA	140	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGE REMOVABLE	-	-
13:15	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	DRD	RO	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	MT
13:15	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	135	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103907	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
13:21	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	233	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	-	RO	-	MT	-	OM	MT estable	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
13:48	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - S0202210739	ENEL GENERACION	-	PC
14:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TGI+TV1_GNL A	-	MT	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:29	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
14:29	-	PE-TALITA	PE-TALITA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:29	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:29	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:29	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:29	-	PFV-CONDÑO	PFV-CONDÑO	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paso de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGI+TV1 DIESEL	-	DRD	DLC	EP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105909 - IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	PAM	PAM	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
14:57	-	ENAPBOBIO COGEN	ENAPBOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:57	-	LOMALOSCORRADOS-2	LOMALOSCORRADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
14:57	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
14:57	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
14:57	-	CEICO	CEICO BL1 COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	LCANTEN	LCANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	MASSA	MASSA COGEN	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001252	ARAUCO	-	-
14:57	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:57	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:57	-	LCANTEN	LCANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
14:57	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-						

13-12-2022														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
16:28	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:29	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
16:30	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
16:30	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx 220 kV Lastarria - Cruetes 1 v 2.	-	-	-	-	-	-
16:32	-	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-
16:32	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:32	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:32	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:32	-	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:35	-	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:36	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:39	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	LC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
16:40	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	DN	DLC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
16:48	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
16:48	-	CELCO	CELCO BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:48	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:57	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	40	P	-	EP	-	EP	-	Ctx 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 1 v 2.	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
16:59	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000043 - IL 2022000002	RNE	MT	
16:59	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000043 - IL 2022000802	RNE	-	
17:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	PC	N	LC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	-
17:00	-	MEIJLONES-CTM3	MEIJLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:14	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	RNE	-	-
17:15	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001913	ENLASA	-	-
17:15	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 50202210738	ENEL GENERACION	PC	
17:33	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas, Cancelada SI 2022110677.	-	-	-	-	-	-
17:36	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	-	RD	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la TV.	-	-	-	KEJAR	-	-
17:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:43	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	MTP	EP	Según SDCF 2022103068	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	EP	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:49	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	OM	Según IF 2022004493	-	-	-	ENOR CHILE	0	-
17:51	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas, Cancelada SI 2022110835.	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	OT	-	OM	Sincronizada, Con SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Unares-Chacahún	-	-	-	-	-	-
18:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx 220 kV Lastarria - Cruetes 1 v 2.	-	-	-	-	-	-
18:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001813	CDC	-	-
18:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sivv	8	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	N	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sivv	22	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	N	N	IL2022002174	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sivv	8	RO	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	N	N	IL2022002175	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CELCO	CELCO BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	F/S B12	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	F/S B14	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00	-	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
18:00	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	MEIJLONES-EM	MEIJLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	235	RO	-	PCP	OT	PCP	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	SICF 2022110433 - IL 2022000634	AES ANDES	PC	
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	PC	
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	PC	
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	PC	
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	190	LF	-	PCP	OT	PCP	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:01	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DNF	-	PCP	OM	PCP	F/S	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	0	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG-1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:06	-	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	0	DN	-	F/S	-	OM	F/S	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
18:06	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	0	DN	-	F/S	-	OM	F/S	-	-	-	ENDOR CHILE	-	-
18:15	-	MEIJLONES-CTM3	MEIJLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
18:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
18:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RO	-	MT	MTP	OM	Cancelada SDCF 2022103068	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RO	-	MT	MTP	OM	Cancelada SDCF 2022103068	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	OT	OM	Finaliza Ctx Transformadores de Cerro Navia de 220/110 kv < 620 MVA	-	-	IL 2022001375	ENOR CHILE	-	-
18:22	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 1 v 2 < 1344 MVA con sol con 35 ° C.	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	OM	OM	Con SSCC	N	IL - 2020001131 - IL 2022001421	ENEL GENERACION	-	-	
18:22	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	OM	OM	con SSCC	N	IL 2022001421	ENEL GENERACION	-	-	
18:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:22	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:22	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:22	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
18:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:22	-	NUBVALDEA	NUBVALDEA BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	VINALES	VINALES BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
18:22	-	CELCO	CELCO BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	LICANTEN	LICANTEN BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	MASSA	MASSA COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152	STP	-	-
18:22	-	CMPOACRICO	CMPOACRICO BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22	-	SANTA FE	SANTA FE BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-
18:22	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-			

13-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:00	-	ENAPROBIO	COGEN	ENAPROBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP ROBIO	-	-
19:00	-	LONALISCORONADO-2	LONALISCORONADO-2	BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	KOM	-	-
19:00	-	NIEVALDEA	NIEVALDEA	BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA	COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:00	-	VINALES	VINALES	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	ARAUICO	ARAUICO	COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001738	ARAUICO	-	-
19:00	-	CELCO	CELCO	BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA	BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN	BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	LEGANTEN	LEGANTEN	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	MASISA	MASISA	COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
19:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1	COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00	-	LEGANTEN	LEGANTEN	BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON	COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:00	-	SANTAFE	SANTAFE	BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	-
19:00	-	RALCO-1	RALCO	sliv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RALCO-2	RALCO	sliv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2021002417	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
19:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12	TG1+TG2+TV1 DIESEL	PC	N	LC	PMT	-	OM	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
19:12	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A+0.5TV1 GN E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
19:17	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022002043 - IL 2022000802	RNE	-	-
19:23	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
19:24	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3	DIESEL	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	CARDONES	-	-
19:25	-	TRINGAO	TRINGAO	DIESEL	MT	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	-
19:25	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001697	COLBUN	-	PC
19:25	-	NUVARENCA	NUVARENCA	TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:25	-	TENOGAS	TENOGAS	GLP	-	DN	DLC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1	GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	100	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2022002217	RNE	-	-
19:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	0	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
19:25	-	NUVAENTANAS	NUVAENTANAS	COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO	BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:25	-	COLBUN-1	COLBUN	vs18n	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:25	-	NEWEN	NEWEN	GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	PC
19:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2	GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	PC
19:25	-	OPRESSES-1	OPRESSES	sliv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	OPRESSES-2	OPRESSES	sliv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	OPRESSES-3	OPRESSES	sliv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022002173	ENGLIE GENERACION	-	-
19:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGLIE	-	-
19:25	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGLIE	-	-
19:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	235	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGLIE	-	-
19:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:25	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	190	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A+0.5TV1 GN E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	TENOGAS	TENOGAS	GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:36	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	COLBUN-2	COLBUN	vs18n	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:38	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12	TG1+TG2+TV1 DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
19:39	-	TRINGAO	TRINGAO	DIESEL	0	DF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	CRELL	-	-
19:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:46	-	COLBUN-2	COLBUN	vs18n	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3	DIESEL	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
20:30	-	NUVARENCA	NUVARENCA	TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:46	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
20:47	-	PE-SANGABRIEL	ERNIC	-	147	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-
20:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	IL 2022002251	ACCIONA	-	-
20:54	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022001160	COLBUN	-	PC
21:02	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1 GN A	-	225	LF	LC	CI	PCP	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:03	-	COLMITO	COLMITO	GN A	-	PO	-	EP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	MT
21:15	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:17	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	IL 2022000696 - IF 2022004507	AES ANDES	-	-
21:34	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:34	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:37	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:37	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3	DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	PC
21:38	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:06	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:13	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:16	-	RAPEL-4	RAPEL	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION		

INFORME DIARIO

Martes 13 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	128.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	8.0	GNP		PMG PFV Antay	49.3	74.7	+51.46 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	25.7	29.3	+13.90 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	76.4	80.6	+5.43 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	186.5	GNP	DF	PMG PFV Del Desierto	80.7	83.6	+3.58 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	956.4	+10.70 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.9	-32.64 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	204.3	-14.87 %	P	PMG PFV Machicura	65.6	24.4	-62.81 %	PMG
HE Angostura	4107.1	3992.0	-2.80 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3364.4	3221.3	-4.26 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.1	13.8	-1.94 %	PMG
HE Canutillar	3762.4	3332.0	-11.44 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+21.33 %	PMG
HE Cipreses	0.2	1583.0	(*) +791375.00 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	59.1	79.1	+33.87 %	PMG
HE Colbún	4792.2	4597.0	-4.07 %		PMG PFV SDGx01	6.6	6.9	+4.55 %	PMG
HE El Toro	3353.7	3375.5	+0.65 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	72.8	76.3	+4.81 %	PMG
HE Machicura	576.0	594.0	+3.12 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.2	-	PMG, P
HE Pangue	6670.4	6363.2	-4.61 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	5.7	-	PMG
HE Pehuenche	3907.9	3276.7	-16.15 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	552.0	521.2	-5.59 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	10139.8	9833.6	-3.02 %	RO	PMG TER Celco	121.7	87.7	-27.91 %	PMG
HE Rapel	743.8	224.3	-69.84 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	749.7	773.2	+3.14 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2948.1	2863.4	-2.87 %	RO	PMG TER Constitución	4.5	11.5	+157.59 %	PMG
HP Alfalfal 2	992.2	1105.2	+11.39 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.3	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	409.3	-19.18 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1248.0	1249.0	+0.08 %	RO	PMG TER Licantén	152.6	76.0	-50.18 %	PMG
HP Capullo	189.6	176.5	-6.91 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	389.0	-4.66 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	408.2	430.7	+5.51 %	RO	PMG TER Maule	0.0	5.9	-	PMG
HP Chacayes	2329.4	2659.0	+14.15 %		PMG TER Placilla	0.0	0.1	-	PMG
HP Chapiquina	132.5	183.3	+38.34 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	103.2	102.0	-1.21 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	30.2	31.6	+4.78 %	
HP Cumbres	259.2	253.1	-2.35 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	808.7	1366.9	+69.03 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	338.4	+0.71 %		TER Angamos-ANG1	4541.7	3957.1	-12.87 %	DF
HP El Paso	849.0	825.2	-2.81 %		TER Angamos-ANG2	4593.7	4700.1	+2.32 %	DF
HP El Pinar	0.0	26.7	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	161.0	126.4	-21.49 %		TER Arauco	120.0	55.6	-53.67 %	LF
HP Guayacán	196.3	206.0	+4.93 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	796.3	529.0	-33.57 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	15.3	GNP	
HP Isla	804.1	1137.7	+41.49 %		TER Arica-M1AR	0.0	5.1	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	3.0	GNP	
HP Juncal	500.3	238.4	-52.35 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	852.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3050.2	2896.2	-5.05 %	RO
HP La Higuera	3532.0	3494.4	-1.06 %	RO
HP La Mina	180.9	91.1	-49.65 %	
HP Laja I	0.0	29.4	GNP	
HP Las Lajas	1024.5	0.0	-100.00 %	RO
HP Lican	167.5	150.6	-10.10 %	
HP Lircay	456.0	412.0	-9.65 %	
HP Loma Alta	347.4	575.7	+65.73 %	
HP Los Hierros	96.0	111.1	+15.77 %	
HP Los Hierros II	12.0	16.1	+34.42 %	
HP Los Molles	48.4	51.7	+6.75 %	
HP Los Quilos	658.6	701.6	+6.53 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	49.1	-18.25 %	
HP Mampil	449.2	325.1	-27.64 %	
HP Mocho	223.2	213.8	-4.22 %	
HP Palmucho	0.0	275.5	GNP	
HP Peuchen	648.0	419.0	-35.34 %	DF
HP Providencia	48.0	19.2	-60.00 %	
HP Pullinque	374.5	423.2	+13.00 %	
HP Puntilla	377.5	369.2	-2.20 %	
HP Queltehues	591.8	673.3	+13.77 %	RO
HP Quilleco	683.7	609.0	-10.93 %	
HP Rio Colorado	211.2	210.8	-0.19 %	
HP Rio Picoiquen	79.2	80.6	+1.79 %	
HP Rucatayo	569.0	567.7	-0.22 %	
HP Rucue	1591.2	1450.0	-8.87 %	
HP San Andres	957.2	1012.8	+5.81 %	
HP San Ignacio	0.0	28.0	GNP	
HP Sauzal	1824.0	1687.9	-7.46 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	248.3	+3.44 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	874.0	939.7	+7.52 %	
PE Aurora	201.8	103.4	-48.78 %	
PE Cabo Leones 1	331.1	165.1	-50.13 %	
PE Cabo Leones 2	372.4	140.2	-62.36 %	
PE Cabo Leones 3	256.0	170.5	-33.39 %	
PE Calama	841.1	1275.8	+51.69 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	39.6	19.9	-49.69 %	
PE Canela 2	205.5	181.0	-11.91 %	LF
PE Cerro Tigre	1090.0	1331.8	+22.18 %	
PE Cuel	330.7	322.8	-2.38 %	LF
PE El Arrayán	362.6	92.9	-74.37 %	
PE El Maitén	89.1	128.2	+43.90 %	
PE La Estrella	297.7	298.1	+0.12 %	
PE La Flor	403.1	504.7	+25.19 %	
PE Lebu	77.4	60.9	-21.35 %	
PE Llanos del Viento	628.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	916.2	GNP	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	97.1	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	429.2	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	580.6	657.6	+13.26 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	103.3	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	217.1	119.1	-45.13 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4044.2	4119.8	+1.87 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	1815.9	(*)GNP	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1201.5	+144.21 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	218.0	66.4	-69.54 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	263.4	GNP	
TER Combarbala	96.0	188.4	+96.21 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	13.3	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	313.1	-18.47 %	MM
TER Escuadrón	108.0	66.3	-38.61 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	5.9	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	5.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	507.5	486.7	-4.11 %		TER Guacolda 4	692.5	572.0	-17.40 %	RO
PE Los Buenos Aires	300.8	307.1	+2.09 %		TER Guacolda 5	730.5	716.5	-1.92 %	LF
PE Los Cururos	265.2	55.6	-79.04 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1023.2	1196.1	+16.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1242.2	1280.0	+3.05 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1350.2	1497.3	+10.90 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	580.0	532.0	-8.28 %	DF, LF	TER IEM	5970.1	5944.7	-0.43 %	
PE Monte Redondo	77.7	18.7	-75.93 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	471.2	479.9	+1.85 %		TER Kelar Diésel	0.0	3773.9	(*)GNP	
PE Puelche Sur	136.3	49.8	-63.44 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	36.3	0.9	-97.63 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	160.4	56.0	-65.08 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	113.0	-52.91 %	
PE Punta Sierra	346.4	132.3	-61.81 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	792.9	863.6	+8.92 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	151.6	183.7	+21.17 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	726.9	1052.2	+44.74 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	239.9	-28.60 %	DF
PE San Juan	421.1	210.1	-50.11 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	165.5	278.3	+68.14 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	190.9	75.0	-60.72 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	603.6	766.5	+26.99 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	256.3	252.7	-1.38 %		TER Mantos Blancos	0.0	36.0	GNP	
PE Talinay Poniente	214.9	104.5	-51.35 %		TER Masisa	182.4	138.5	-24.07 %	LF
PE Taltal	403.5	341.5	-15.36 %		TER Mejillones-CTA	3077.3	3002.3	-2.44 %	
PE Tchamma	458.1	373.1	-18.56 %		TER Mejillones-CTH	3037.0	3051.2	+0.47 %	
PE Tolpan Sur	980.8	1331.6	+35.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	132.9	68.9	-48.15 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	38.2	38.9	+1.83 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	441.7	711.3	+61.06 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1383.5	1592.6	+15.11 %	
PFV Almeyda	442.0	597.0	+35.07 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	182.7	213.3	+16.74 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	688.8	784.7	+13.93 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1333.2	1455.1	+9.15 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	293.6	251.8	-14.22 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	975.1	1265.2	+29.74 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	300.9	2091.3	(*) +595.03 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7766.6	7572.0	-2.51 %	FE
PFV Capricornio	159.6	668.6	+318.82 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	980.2	827.6	-15.57 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	926.7	1009.9	+8.98 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	304.8	278.9	-8.50 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1065.4	1101.8	+3.41 %		TER Newen GNL	17.6	169.0	+859.94 %	
PFV Coya	1462.1	1286.7	-11.99 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	241.3	217.1	-10.02 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2278.9	2021.8	-11.28 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	DF
PFV Domeyko	1011.2	1322.8	+30.81 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	237.0	243.8	+2.87 %		TER Nueva Aldea	1224.0	478.5	-60.91 %	DF
PFV El Aguila	11.2	14.1	+25.89 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	980.8	1086.5	+10.78 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1602.7	1239.0	-22.69 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1509.1	1740.2	+15.31 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	830.4	1114.2	+34.18 %		TER Nueva Renca GNL	3620.0	2633.0	-27.26 %	
PFV Guanchoi	941.0	544.9	-42.09 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	4150.8	4239.0	+2.13 %	
PFV Huatacondo	643.2	669.9	+4.15 %		TER Nueva Ventanas	1300.3	1351.0	+3.90 %	DF
PFV Jama	373.4	512.7	+37.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	589.0	555.9	-5.63 %		TER PAS Mejillones	528.0	529.0	+0.19 %	
PFV La Cruz Solar	145.8	51.8	-64.45 %	LF	TER Pajonales	4.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Huayca II	140.3	139.8	-0.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	813.6	859.9	+5.69 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	17.4	+19.72 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	505.5	487.5	-3.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	150.2	158.7	+5.70 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1373.2	2116.0	+54.09 %	
PFV Llano de Llampos	921.0	923.9	+0.32 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	303.4	313.8	+3.41 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.4	39.6	+5.88 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2008.2	2030.0	+1.08 %	
PFV Luz del Norte	1286.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2192.2	2244.4	+2.38 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	487.4	533.5	+9.47 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	985.5	831.3	-15.64 %		TER San Isidro I Gas Arg	6898.3	6751.1	-2.13 %	
PFV Pampa Camarones	38.8	40.2	+3.61 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	661.1	696.5	+5.36 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	826.2	642.8	-22.20 %		TER San Isidro II Gas Arg	6513.3	5866.2	-9.94 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.8	66.3	+25.63 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	110.1	142.2	+29.18 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1038.5	1083.3	+4.31 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1647.7	1478.6	-10.26 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	732.3	387.5	-47.08 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	319.7	443.0	+38.58 %		TER Santa Fe	1586.1	1327.2	-16.32 %	
PFV San Pedro	538.5	812.9	+50.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	360.2	114.8	-68.13 %	LF
PFV Santiago	700.7	680.3	-2.92 %		TER Santa María	5280.0	5007.0	-5.17 %	RO
PFV Sol de Lila	1077.1	0.0	-100.00 %	MM	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	624.3	714.4	+14.45 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	1974.3	2008.0	+1.71 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	838.6	1082.9	+29.13 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	239.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	336.6	372.0	+10.53 %	DF, LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	686.5	1145.7	+66.88 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	292.8	558.1	+90.60 %	P	TER Tenó	27.0	11.9	-55.96 %	
PMG HP Aillin	102.1	90.1	-11.75 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	490.4	531.6	+8.41 %	
PMG HP Alto Renaico	21.7	22.0	+1.50 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	27.6	20.4	-26.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	161.0	153.0	-4.97 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	89.5	53.5	-40.25 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	69.3	+0.26 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	64.8	56.4	-13.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4064.1	3459.7	-14.87 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.13 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	57.0	GNP	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	104.1	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	5.5	-64.05 %	PMG
PMG HP Llauquereo	13.4	9.0	-32.45 %	PMG
PMG HP MC1	104.9	88.7	-15.50 %	PMG
PMG HP MC2	27.7	20.6	-25.78 %	PMG
PMG HP MC3	-	30.8	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	45.6	-52.50 %	PMG
PMG HP Nalcas	74.1	63.0	-14.98 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	139.4	140.9	+1.12 %	PMG
PMG HP Palacios	61.8	59.5	-3.64 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulefu	135.2	125.5	-7.17 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.0	+1.27 %	PMG
PMG HP Renaico	83.7	107.9	+28.98 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	28.6	28.5	-0.19 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	91.2	-12.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	48.1	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	593.1	498.3	-15.98 %	
TER Ventanas II	3247.7	3611.0	+11.18 %	DF, LF
TER Viñales	528.0	551.7	+4.49 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	259.6	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	214.4	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222903.5	226571.9	+1.65 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.0	59.7	+8.46 %	PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.8	-41.26 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	21.5	-4.32 %	PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Miranda	65.7	67.5	+2.75 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.3	96.5	-7.45 %	PMGD PFV Lo Sierra	18.9	19.3	+2.42 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loica	31.4	27.5	-12.59 %
PMGD HP Calíboro	23.7	22.9	-3.13 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	14.0	12.7	-9.30 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.4	-	PMGD PFV Loreto	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	67.1	-	PMGD PFV Los Gorriones	31.3	32.7	+4.44 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.2	-0.44 %
PMGD HP Collil	73.1	58.3	-20.24 %	PMGD PFV Los Lagos	21.8	22.1	+1.39 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Libertadores	63.4	59.9	-5.50 %
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.3	+2.39 %	PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	0.0	92.2	-	PMGD PFV Los Magnolios	12.3	27.2	+121.23 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Molinos	96.8	107.2	+10.68 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.9	-	PMGD PFV Los Paltos	26.9	0.0	-99.96 %
PMGD HP Dongo	50.7	30.3	-40.19 %	PMGD PFV Los Patos	31.8	33.2	+4.50 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	18.3	19.9	+8.32 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Puquios	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Tauretes	22.6	22.8	+0.90 %
PMGD HP El Agrio	16.3	12.3	-24.49 %	PMGD PFV Los Tordos	56.4	57.9	+2.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	26.6	28.4	+7.09 %
PMGD HP El Atajo	22.4	22.3	-0.67 %	PMGD PFV Luders	27.0	26.8	-0.89 %
PMGD HP El Brinco	-	2.8	-	PMGD PFV Lumbreras	32.5	34.4	+5.68 %
PMGD HP El Canelo	52.8	51.7	-2.11 %	PMGD PFV Luna	21.0	20.1	-4.22 %
PMGD HP El Colorado	22.0	13.0	-40.86 %	PMGD PFV Luna del Norte	21.2	20.7	-2.68 %
PMGD HP El Diuto	55.3	62.1	+12.41 %	PMGD PFV Malaquita II	91.0	99.6	+9.44 %
PMGD HP El Galpón	18.0	16.3	-9.38 %	PMGD PFV Malinke	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	15.8	6.7	-57.56 %	PMGD PFV Manao	27.0	28.1	+3.81 %
PMGD HP El Manzano	65.1	61.1	-6.08 %	PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD HP El Mirador	0.0	4.3	-	PMGD PFV Marambio	24.7	25.8	+4.53 %
PMGD HP El Toro N°2	24.1	22.8	-5.23 %	PMGD PFV Marchigue II	77.7	83.1	+6.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	26.5	26.8	+1.18 %
PMGD HP Ensenada	0.9	2.0	+132.83 %	PMGD PFV Marin	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.4	15.9	+3.38 %	PMGD PFV María Pinto	26.2	27.9	+6.27 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meco Chillan	68.7	68.1	-0.90 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.4	-3.00 %	PMGD PFV Meli	95.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	37.6	35.9	-4.61 %	PMGD PFV Membrillo	26.2	27.3	+4.12 %
PMGD HP La Montaña	4.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Mercurio Sur	17.5	14.8	-15.59 %
PMGD HP La Montaña II	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Milán A	24.3	23.5	-3.28 %
PMGD HP La Paloma	3.0	5.7	+86.45 %	PMGD PFV Mitchi	25.1	25.4	+1.06 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.6	-2.44 %	PMGD PFV Montt	30.2	16.0	-47.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.1	-	PMGD PFV Mostazal	93.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Moya	82.7	81.5	-1.41 %
PMGD HP Los Bajos	124.3	120.0	-3.47 %	PMGD PFV Mutupín	103.0	91.5	-11.15 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nahuén	86.3	88.2	+2.19 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	3.3	-	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.6	+317.27 %	PMGD PFV Nazarino Verano	27.5	28.1	+2.28 %
PMGD HP Los Morros	40.7	36.3	-10.83 %	PMGD PFV Nihue	30.8	32.1	+4.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.8	3.0	+5.26 %
PMGD HP Los Portones	40.8	38.1	-6.52 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.9	-
PMGD HP Maisán	4.8	4.5	-4.96 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	45.0	45.9	+2.16 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.2	4.2	-48.86 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	9.8	9.8	+0.16 %
PMGD HP Palmar	69.6	72.6	+4.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	10.2	3.7	-63.78 %
PMGD HP Pichilonco	12.8	0.4	-97.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.9	5.9	-63.28 %
PMGD HP Purísima	9.8	9.7	-1.97 %
PMGD HP Quillaileo	10.6	10.9	+2.37 %
PMGD HP Reca	10.6	9.2	-13.23 %
PMGD HP Roblería	34.4	40.5	+17.70 %
PMGD HP Río Mulchén	8.0	4.4	-44.62 %
PMGD HP Río Trueno	27.1	23.5	-13.27 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.4	-
PMGD HP Santa Isabel	10.0	9.2	-8.21 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.2	-2.95 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	8.8	-12.71 %
PMGD HP Trailelfú	7.6	6.6	-13.13 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	17.9	18.0	+0.54 %
PMGD PE El Arbol	107.3	107.1	-0.19 %
PMGD PE El Nogal	126.4	86.3	-31.76 %
PMGD PE Huajache	49.7	83.5	+67.88 %
PMGD PE Las Peñas	66.3	94.7	+42.82 %
PMGD PE Lebu III	43.5	17.5	-59.89 %
PMGD PE Raki	74.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	26.1	44.7	+71.15 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.5	24.6	+0.35 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.8	-
PMGD PFV Alhué	44.1	48.7	+10.35 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.7	-1.57 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.2	+6.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.2	13.5	-5.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	41.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.4	29.1	+29.69 %
PMGD PFV Anakena	101.7	104.2	+2.45 %
PMGD PFV Antonia	28.7	28.9	+0.94 %
PMGD PFV Argomedo	75.5	78.6	+4.07 %
PMGD PFV Ariztía	24.3	26.3	+8.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	16.0	-12.01 %
PMGD PFV Ocoa	30.4	32.3	+6.35 %
PMGD PFV Olivillo	79.7	84.4	+5.84 %
PMGD PFV Orion	22.2	30.7	+38.42 %
PMGD PFV Ovalle Norte	91.4	93.3	+2.14 %
PMGD PFV Ovejería	87.9	85.3	-2.98 %
PMGD PFV PAS1	52.5	87.2	+66.02 %
PMGD PFV Pachira	96.2	27.4	-71.52 %
PMGD PFV Paine	92.2	94.6	+2.60 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.0	79.1	+0.08 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.8	56.6	+1.51 %
PMGD PFV Panquehue II	33.7	37.8	+12.16 %
PMGD PFV Paraguay	67.2	69.6	+3.51 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	31.0	29.7	-4.09 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.2	22.4	+1.21 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.7	34.0	+22.48 %
PMGD PFV Parque San Javier	64.5	60.5	-6.10 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	70.1	67.7	-3.39 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	100.6	102.7	+2.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.4	28.0	-1.56 %
PMGD PFV Penafior	31.7	97.3	+206.84 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.13 %
PMGD PFV Pepa	94.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	23.2	18.0	-22.59 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	70.7	-0.65 %
PMGD PFV Pilpilen	28.6	28.8	+0.39 %
PMGD PFV Piquero	95.8	100.4	+4.79 %
PMGD PFV Pirque	27.2	27.5	+0.90 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.4	+1.03 %
PMGD PFV Pitra	23.6	31.9	+35.11 %
PMGD PFV Placilla	81.2	95.1	+17.11 %
PMGD PFV Playerito	32.4	32.0	-1.32 %
PMGD PFV Playero	32.3	32.0	-1.06 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	24.4	24.3	-0.42 %
PMGD PFV Portezuelo	25.9	26.5	+2.39 %
PMGD PFV Pretty Field	28.5	30.9	+8.57 %
PMGD PFV Puelche	30.0	29.6	-1.53 %
PMGD PFV Puente Solar	25.2	27.3	+8.31 %
PMGD PFV Pullalli	26.2	26.5	+1.05 %
PMGD PFV Punta Baja	19.5	19.6	+0.41 %
PMGD PFV Queltehue	29.2	29.0	-0.68 %
PMGD PFV Quetena	86.3	87.7	+1.55 %
PMGD PFV Quillay	26.0	27.4	+5.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	98.3	100.1	+1.90 %
PMGD PFV Astillas	96.4	100.7	+4.38 %	PMGD PFV Quinta	27.0	21.5	-20.26 %
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	69.8	73.7	+5.60 %	PMGD PFV RLA	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	28.8	26.3	-8.68 %
PMGD PFV Bellavista	53.7	74.9	+39.48 %	PMGD PFV Rauquen	94.9	98.4	+3.71 %
PMGD PFV Berrueco	100.0	102.8	+2.77 %	PMGD PFV Recoleta	67.9	68.4	+0.70 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	25.8	26.0	+0.65 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.1	96.7	+0.61 %	PMGD PFV Rinconada	86.9	86.1	-1.00 %
PMGD PFV Cabilsol	24.7	19.0	-23.04 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	41.8	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.9	8.8	-90.35 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	17.4	-46.06 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.31 %	PMGD PFV Rodeo	23.7	24.8	+4.25 %
PMGD PFV Calama	91.4	95.6	+4.56 %	PMGD PFV Rovián	75.6	76.7	+1.49 %
PMGD PFV Calle Larga	29.4	29.8	+1.48 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.7	10.2	-63.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.8	23.3	-21.82 %	PMGD PFV Salerno Solar	24.0	30.4	+26.28 %
PMGD PFV Canelillo	22.3	22.0	-1.49 %	PMGD PFV San Antonio	53.8	68.2	+26.82 %
PMGD PFV Canesa	29.0	0.9	-96.76 %	PMGD PFV San Camilo	27.8	28.9	+3.98 %
PMGD PFV Cantera	21.0	22.0	+4.65 %	PMGD PFV San Carlos	28.9	1.9	-93.42 %
PMGD PFV Cantillana	83.7	35.3	-57.77 %	PMGD PFV San Emilio I	28.2	27.4	-2.80 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	21.0	25.2	+20.05 %
PMGD PFV Casabermeja	64.0	71.5	+11.67 %	PMGD PFV San Isidro	25.4	25.2	-0.67 %
PMGD PFV Casuto	22.6	24.3	+7.42 %	PMGD PFV San José II	36.3	36.2	-0.20 %
PMGD PFV Catemu	18.5	18.8	+1.66 %	PMGD PFV San Pedro	17.9	21.8	+21.90 %
PMGD PFV Catán	28.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	75.0	82.4	+9.77 %
PMGD PFV Chacabuco	99.3	99.5	+0.21 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.8	26.1	+9.59 %
PMGD PFV Chalinga	28.3	28.6	+1.08 %	PMGD PFV Santa Amelia	32.3	34.7	+7.46 %
PMGD PFV Chancon	26.3	25.9	-1.48 %	PMGD PFV Santa Carolina	30.2	30.2	+0.10 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.4	24.0	+12.15 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	12.7	+6.47 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Clara	22.6	24.7	+9.51 %
PMGD PFV Cipres	43.6	66.0	+51.35 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	20.4	22.1	+8.34 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	7.9	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	91.9	-
PMGD PFV Cocharcas	29.1	28.7	-1.47 %	PMGD PFV Santa Ester	31.1	24.6	-20.76 %
PMGD PFV Cocinillas	21.3	10.4	-51.40 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.5	41.6	+0.17 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	27.2	29.8	+9.59 %
PMGD PFV Colchagua	-	13.3	-	PMGD PFV Santa Julia	24.7	33.1	+34.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.7	25.2	+6.20 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	19.9	-	PMGD PFV Santa Luisa	28.1	29.4	+4.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	28.6	29.5	+3.28 %
PMGD PFV Cortijo	81.3	82.1	+0.96 %	PMGD PFV Santa Rita	31.5	30.5	-3.04 %
PMGD PFV Covadonga	91.5	97.2	+6.23 %	PMGD PFV Santuario	30.5	30.5	+0.13 %
PMGD PFV Crucero	24.1	9.6	-60.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	31.7	19.8	-37.48 %
PMGD PFV Cruz	31.2	32.8	+5.11 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curacavi	26.0	28.3	+9.10 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.2	20.8	-2.16 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.6	23.9	+15.67 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.3	18.7	+2.06 %
PMGD PFV Dadinco	32.8	31.5	-3.97 %	PMGD PFV Talca	86.6	90.8	+4.92 %
PMGD PFV Darlin	83.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Talhuén	25.0	32.9	+31.40 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.7	89.8	+27.14 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	24.4	27.0	+10.66 %	PMGD PFV Tambo Real	21.0	20.5	-2.68 %
PMGD PFV Don Enrique	-	6.6	-	PMGD PFV Taranto	78.5	82.3	+4.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	27.0	24.1	-10.73 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	34.1	35.0	+2.76 %	PMGD PFV Tierra	-	0.8	-
PMGD PFV Don Mariano	23.0	25.4	+10.59 %	PMGD PFV Til Til	16.8	2.7	-83.84 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	27.6	27.6	-0.03 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.0	18.7	+3.72 %
PMGD PFV Doñihue	80.7	83.8	+3.92 %	PMGD PFV Trebo	29.9	31.4	+5.22 %
PMGD PFV Duqueco Solar	106.1	105.4	-0.63 %	PMGD PFV Trica-Dos	26.5	26.6	+0.12 %
PMGD PFV Eclipse	38.2	42.9	+12.09 %	PMGD PFV Tricahue II	90.5	89.3	-1.30 %
PMGD PFV El Boco	32.1	64.5	+100.93 %	PMGD PFV Trinidad	28.1	30.5	+8.64 %
PMGD PFV El Castaño	68.9	79.8	+15.83 %	PMGD PFV Tucujuere	30.2	30.3	+0.47 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.7	17.1	+9.39 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-80.67 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.7	15.8	+1.15 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	33.0	33.4	+1.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	2.0	+26.52 %
PMGD PFV El Chucaco	29.0	28.1	-3.40 %	PMGD PFV Valle Este II	69.6	89.8	+29.02 %
PMGD PFV El Córdor	11.2	12.7	+13.37 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.0	76.1	+4.34 %
PMGD PFV El Divisadero	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	28.5	+8.25 %
PMGD PFV El Estero	9.4	9.0	-4.28 %	PMGD PFV Ventisquero	-	98.5	-
PMGD PFV El Flamenco	93.9	97.5	+3.85 %	PMGD PFV Venturada	91.7	73.9	-19.38 %
PMGD PFV El Huaso	23.3	17.0	-27.12 %	PMGD PFV Vicente	17.4	16.7	-4.52 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	91.0	93.1	+2.39 %
PMGD PFV El Laurel	60.9	67.6	+10.90 %	PMGD PFV Villa Alegre	71.2	69.3	-2.69 %
PMGD PFV El Litre	89.5	88.9	-0.75 %	PMGD PFV Villa Cruz	31.0	22.1	-28.69 %
PMGD PFV El Monte	27.2	28.4	+4.52 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.0	31.9	+2.87 %	PMGD PFV Villa Prat	22.2	22.7	+2.26 %
PMGD PFV El Pilpen	32.0	31.2	-2.50 %	PMGD PFV Villa Seca	26.5	28.7	+8.06 %
PMGD PFV El Pitio	30.0	32.2	+7.40 %	PMGD PFV Villa Solar	26.1	26.4	+1.39 %
PMGD PFV El Piuquen	33.6	32.8	-2.25 %	PMGD PFV Vituco 2B	13.6	25.3	+86.77 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	30.3	-9.22 %	PMGD PFV Ñilhue	6.0	5.3	-11.17 %
PMGD PFV El Quemado	32.4	12.3	-62.09 %	PMGD PFV Ñiquén	30.3	29.4	-2.81 %
PMGD PFV El Queule	49.2	28.3	-42.58 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.7	29.8	-2.89 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	29.7	86.0	+189.39 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	85.1	85.3	+0.16 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	31.7	32.4	+2.08 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	29.7	30.5	+2.83 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	26.2	29.7	+13.17 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.8	8.7	-11.55 %	PMGD TER Bio Cruz	-	19.6	-
PMGD PFV El Zorzal	29.1	29.0	-0.30 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	17.7	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	79.6	83.8	+5.33 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.7	27.7	+0.01 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	29.5	+7.03 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.39 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	26.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	25.3	28.0	+10.83 %	PMGD TER Cañete	-	2.9	-
PMGD PFV Fardela Negra	23.8	30.2	+26.97 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.6	25.4	-0.48 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	25.1	15.9	-36.65 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.3	33.2	-0.42 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	12.2	13.2	+7.63 %	PMGD TER Coelemu	-	29.1	-
PMGD PFV GR Lemu	43.0	41.6	-3.22 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	89.7	92.0	+2.61 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.3	105.7	+0.45 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	96.4	100.0	+3.80 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	78.2	98.4	+25.87 %	PMGD TER Curacautín	-	7.6	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.2	27.0	+3.28 %	PMGD TER Curautina	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.7	24.8	+8.92 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	96.3	94.7	-1.61 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	33.4	34.3	+2.85 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.4	53.4	+0.05 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	37.7	94.3	+150.03 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Guarana	12.9	14.1	+9.32 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	27.6	28.8	+4.53 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	33.3	31.7	-4.68 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.8	13.1	-4.80 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.1	-39.83 %	PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD PFV Huape	29.0	27.9	-3.75 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.2	2.9	-90.86 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.7	56.3	-0.67 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.9	18.8	-0.33 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	15.5	+4.19 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.7	26.6	+3.22 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	78.0	79.6	+2.04 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	94.5	93.3	-1.21 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	19.3	19.1	-0.62 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	25.3	26.5	+4.62 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	1.4	-
PMGD PFV La Esperanza II	77.7	91.7	+18.00 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	28.9	29.0	+0.05 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	26.9	28.5	+5.91 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	41.5	36.6	-11.83 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.5	-
PMGD PFV La Lajuela	75.9	66.7	-12.16 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	21.1	21.5	+1.77 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	30.2	17.3	-42.77 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.4	25.7	-2.45 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	9.8	-90.47 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	27.9	28.5	+2.11 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	72.6	71.1	-2.02 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	37.4	53.6	+43.24 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	33.2	34.4	+3.62 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	34.8	33.9	-2.80 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	87.3	90.0	+3.04 %	PMGD TER Pinares	-	2.9	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	24.9	+1.18 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	19.3	16.2	-15.68 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.9	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	30.8	31.2	+1.33 %
PMGD PFV Las Perdices	30.2	30.5	+0.93 %
PMGD PFV Las Rojas	19.8	24.2	+22.19 %
PMGD PFV Las Tencas	66.8	70.1	+4.91 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	4.1	-84.49 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.9	26.4	-1.66 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.4	33.0	-1.25 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	17.0	-35.64 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	48.0	17.8	-62.84 %
PMGD PFV Lingue	28.0	29.6	+5.71 %
PMGD PFV Lipangue	19.3	20.7	+7.29 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.0	28.7	+2.72 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.3	5.9	-90.89 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	46.7	+13.31 %
PMGD PFV Llay Llay	97.9	102.7	+4.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.1	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	5.4	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14562.9	14404.2	-1.09 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Cipreses	Mayor generación real por mayores afluentes.
PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER Cochrane-CCH2	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Perdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

3.2. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV San Luis - Agua Santa 1 y 2, según IF 2022004477.

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: 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 mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia), SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Machicura sin limitación, cancelada IL 2022002019
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 431.34 m.s.n.m. y un gasto de 71 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.01 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:01	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:07	Enel Generación	C. Atacama TG1B limitada a operar con diésel. Causa informada: Falla en sistema de inyección de combustible líquido, según IL 2022002245.
00:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7,5 MW. Causa informada: Falla en sensor de temperatura, según IF 2022004491
00:42	Enel Generación	C. Atacama TG1A+0.5TV1C salen del servicio en forma intempestiva con 76 MW, según IF 2022004487.
01:34	Enel Generación	C. San Isidro II limitada a 225 MW. Causa informada: TG limitada a carga máxima de 150 MW por inestabilidad de combustión en cargas superiores a 150 MW. Según IL 2022002246.
02:04	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada en pruebas, según IF 2022002245.
02:20	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2022002245.
02:30	San Andrés	C. San Andres deja de verter.
03:09	AES Andes	C. Cochrane CCH2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111368.
03:33	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta por regulación de tensión.
03:39	Enel Generación	C. Atacama TG1A+0.5TV1C disponible, cancelado IF 2022004487.
04:50	STS	C. Masisa queda disponible y en servicio cancelado IF 2022004491.y continúa limitada a 7,6 MW, según IL 2022002152
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:20	Acciona	C. PE San Gabriel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de la red de media tensión, según SDCF 2022111714.
07:44	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
08:07	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
08:13	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
08:27	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 general de barra de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar a solicitud de CGED por trabajos de emergencia en redes MT, según SICF 2022111700.
08:50	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se encuentra operada alarma en sistema B/P HP HRSG, La cual requiere reset con caldera en servicio y apoyo de personal de I&C, según SICF 2022111717.
09:11	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta interrupción forzada por protecciones, causa informada: Jote electrocutado, se pierden 7 MW, según IF 2022004499
09:51	Enor Chile	C. PE Tchamma limitado a 137.5 MW. Causa informada: Desconexión forzada circuito N°5 debido a operación de protección por desbalance de fases, según IL 2022002247.
09:53	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta cerrada, según IF 2022004499.
09:57	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos por reparación definitiva de la línea, según SICF 2022110501.

Hora	Centro de Control	Observación
10:17	Enor Chile	PE Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco, según SDCF 2022111776 y 2022111777.
11:00	CGE	Línea de 66kV Illapel - Combarbalá con solicitud de desconexión de curso forzoso. Cusa informada: línea AT con alta contaminación, por lo que se le realizará lavado de aislación de emergencia con la línea AT desconectada, según SDCF2022111753.
11:04	CGE	S/E Chimbarongo interruptor CS cerrado por control de transferencia del transformador N° 2 66/15 kV de 9.4 MVA.
11:26	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:45	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada limitación a 137.5 MW IL 2022002247.
12:00	Enor Chile	C. PFV La Cruz Solar limitada a 0 MW. Causa informada: Falla en alimentador 1 y 2 debido a operación de protección de sobrecorriente de fase, según IL 2022002248. Cancelado IL 2022002233.
12:08	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:08	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:13	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Cusa informada: Revisión de relé de protecciones (Función distancia no muestra valores de lectura), según SDCF 2022111575 - 2022111666.
12:19	CGE	S/E Ejército 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
12:20	Enor Chile	PE Sarco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111776 y 2022111777.
12:24	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
12:43	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
13:09	Enel Generación	C. San Isidro II cancelada limitación en 225 MW IL 2022002246.
13:25	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
13:28	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
13:33	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 20.2 MW. Causa informada: Falla mecánica.
14:36	Chilquinta	Línea La Vega - Andes 44 kV interrupción forzada por protecciones. Se pierden 7.3 MW de consumos correspondientes a S/E Panquehue, Río Blanco y Juncal, según IF 2022004500.
14:43	Chilquinta	Línea La Vega - Andes 44 kV cerrada y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF 2022004500
14:55	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sincronizada.
15:00	Transelec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
15:04	CGE	Línea de 66kV Illapel - Combarbalá cerrada, trabajos se reanudan el 14-12-2022, según SDCF2022111753.
15:07	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
16:35	Enor Chile	C. PFV La Cruz Solar limitada a 30 MW. Causa informada: Falla en mufa del alimentador 2, según IL 2022002249. Cancelada IL 2022002248.
16:46	AES Andes	Bess Central Alfalfal sin limitación, cancelada IL 2022002219.
17:38	CGE	S/E Ejército interruptor B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerradas.
17:40	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
17:49	Enor Chile	C. Ujina 1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004493
17:51	Transelec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
17:57	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
18:08	Chilquinta	Línea 44 kV La Vega - Andes 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a punto de reparación de conductor cortado por falla en el circuito 1 (según IF 2022004500). Durante la desconexión se afectan los consumos de S/E Juncal y Río Blanco con 0.4 MW, según SDCF 2022111992.
18:25	Kelar	C. Kelar TG1 sin limitación, cancelado IL 2022002244.
18:31	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 cerrada, canceladas SDCF 2022111575 - 2022111666.
18:49	Enor Chile	C. Ujina 1 disponible, cancelado IF 2022004493
19:12	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:24	Cardones	C. Yungay U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación, según IF 2022004502.
19:48	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.

Hora	Centro de Control	Observación
19:57	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 12.5 MW. Causa informada: Falla en celda de media tensión de SS/AA.
20:00	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 general de barra 23 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111700.
20:06	Chilquinta	Línea 44 kV La Vega - Andes 2 cerrada y normalizado el 100% de los consumos, cancelada SDCF 2022111992.
20:21	Cardones	C. Yungay U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2022004502.
20:28	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sincronizada.
20:48	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111714. Queda limitada a 147 MW. Causa informada: Daños en red de MT de circuitos 8 y 9 . Según IL 2022002251.
21:02	Enel Generación	C. San Isidro II limitada a 225 MW. Causa informada: TG limitada a carga máxima de 150 MW por inestabilidad de combustión en cargas superiores a 150 MW. Según IL 2022002252.
21:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 sincronizada.
21:33	AES Andes	C. Angamos ANG1 sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Perdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
21:37	Cardones	C. Yungay U-3 disponible, cancelado IF 2022004502.
22:11	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui finaliza trabajos por reparación definitiva de la línea. Se cancela SICF 2022110501.
22:18	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:20	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:21	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Maule interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor vano estructuras N°98 y N°99 según IF 2022004503.
23:45	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerrados.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -392.6 [MW].
07:23	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:23	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:22	San Andrés	C. San Andrés vierte.
17:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26.4 [MW/m].
17:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.5 [MW/m].
20:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH se aumentan las extracciones del Lago Laja a 36 m3/s equivalentes a 167 MW.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 669.8 [MW].

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 13 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210905	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2247	S/E CHU CHU	29484	S/E CHU CHU HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión de mediciones de tensión y corriente, estados eléctricos, comandos TRIP y pruebas SAT, PTy Aurbache por EDAG Catama.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán con las instalaciones diseñadas.	Conexión de mediciones de tensión y corriente, estados eléctricos, comandos TRIP y pruebas SAT, PTy Aurbache por EDAG Catama.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,8333
2022110818	Subestación	Aprobado un activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tend00_cable	otros: tendido_cable	Obras Chiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes). Cables de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2325.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos calado de paneles en sala de comando para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2325 "Proyecto Ampliación de S/E Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,8333	
2022105476	Subestación	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30448 30449	S/E VALLE ESCONDIDO F3 S/E VALLE ESCONDIDO F4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alterada. Trabajos se realizan a nivel de 33kV. Condiciones requeridas: Alberto 5273 y 5274 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que estos se realizarán con las instalaciones diseñadas.	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alterada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: Alberto 5273 y 5274 en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,79527	
2022111831	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	381	S/E BUN (CSE)	539	S/E BUN (CSE) C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere apertura del interruptor S2C4 Clo Los Guindos de S/E Bun por reemplazo de bobina asociado a la unidad de control Form 4 del interruptor, los consumos serán transferidos hacia el S2C5 Clo Arturo Prat de la misma S/E a través de la barra de transferencia por lo cual es necesario bloquear protecciones reducidas de ambos interruptores S2C4 y S2C5 lo anterior durante las maniobras de transferencia y de normalización de carga.	Bajo, riesgo controlado bajo procedimientos CSE.		No tiene consumo afectado		ninguno		44908,7792	
2022109039	Subestación	Aprobado un activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	529	S/E PUERTO MONTT (STI)	3123	BA S/E PUERTO MONTT (STI) 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de termopares trifásico aguas abajo de barra 330KV de S2A C4 para alimentar oficinas de la subestación Puerto Montt.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2022-04027 REGISTRO INTERNO DE STI. Se avisará TTE de baja tensión de transformador de S2A.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,625	
2022111002	Subestación	Rechazado	SESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30178 30179 30180 30181 30182 30174 30175 30176 30177 30180 30183 30184	S/E GUINDO B5 [EN_REVISION] S/E GUINDO B6 [EN_REVISION] S/E GUINDO B4 [EN_REVISION] S/E GUINDO B3 [EN_REVISION] S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] S/E GUINDO C1 [EN_REVISION] S/E GUINDO F71 [EN_REVISION] S/E GUINDO 66V BP1 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION] S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Abatimiento CTO n°1. Seala la Torre B5 D hacia la Manra de Línea de la SE Guindo. CTO n°2, se encuentra energizado.	Trabajos con proximidad de Línea Energizada.	El CTO n°2, se encuentra pasado como "falso" por la Barra N°2 de la SE Guindo. El CTO n°2, donde se realizará el trabajo se encuentra desconectado en la Torre N°28 hacia el ML de S/E Guindo, dado que se encuentra pasando por variante en la torre B6 de la LAT 24delV Ejército - Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,60417	
2022109345	Subestación	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	17633 17200	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K5 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones ATR-2 Instalación de Núcleo Mando Sincronizado. Se realizará la instalación de Núcleo de mando sincronizado, tendido de cables, conexión y pruebas asociadas a los interruptores S2K5 y S2L5.	Se declara riesgo de disparo en ATR-2 de S/E Nueva Cardones (Interruptores S2K5 y S2L4). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se disminuye.	Cardones: Interruptor S2K5 Alberto y a disposición del jefe de faena. Desconector B9K5-1 Alberto y Bloqueado. Desconector B9K5-2 IT Cerrado y a disposición del jefe de faena. Desconector B9K5-2 IT Cerrado y a disposición del jefe de faena. Interruptor S2L5 Alberto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,58333	
2022111355	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	16994 17174	S/E NUEVA CARDONES J5 S/E NUEVA CARDONES K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones ATR-2 Instalación de Núcleo Mando Sincronizado. Se realizará la instalación de Núcleo de mando sincronizado, tendido de cables, conexión y pruebas asociadas a los interruptores S2K5 y S2L5.	Se declara riesgo de disparo en ATR-2 de S/E Nueva Cardones (Interruptores S2K5 y S2L4). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se disminuye.	Cardones: Interruptor S2K5 Alberto y a disposición del jefe de faena. Desconector B9K5-1 Alberto y Bloqueado. Desconector B9K5-2 IT Cerrado y a disposición del jefe de faena. Desconector B9K5-2 IT Cerrado y a disposición del jefe de faena. Interruptor S2L5 Alberto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,58333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022108758	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	570	S/E DOS AMIGOS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL "S/E Dos Amigos: SMP programado. Inspección visual equipos sistemas de control"	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL "S/E Dos Amigos: SMP programado. Inspección visual equipos sistemas de control" Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena. Subestación Dos Amigos, Cuentas de patio Delimitar y salubritar la zona de trabajo Ejecuta el jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.54167	
2022110091	Subestación	Ejecución Exitosa	BEREOLUCA CABO LEONES U.S.A	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión, verificación y mantenimiento del sistema de comunicaciones de S/E Cabo Leones II. Durante los trabajos existen posibles intermitencias en las comunicaciones.	El riesgo del trabajo es bajo ya que solo sera a nivel de comunicaciones.	Revisión, verificación y mantenimiento del sistema de comunicaciones de S/E Cabo Leones II. Durante los trabajos existen posibles intermitencias en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.5
2022110541	Subestación	Ejecución Exitosa	FE CABO LEONES III SPA	486	Intervención	Origen Interno	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EDIFICIO CABO LEONES I	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión, verificación y mantenimiento del sistema de comunicaciones de S/E Central PE Cabo Leones I asociado a los equipos Parque Edificio Cabo Leones III. Durante los trabajos existen posibles intermitencias en las comunicaciones.	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión, verificación y mantenimiento del sistema de comunicaciones de S/E Central PE Cabo Leones I asociado a los equipos de Parque Edificio Cabo Leones III. Durante los trabajos existen posibles intermitencias en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.5
2022110258	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Otra Capas Reemplazo Interruptor S205, Bloqueo de protección 21-22N Sistema 2 de patio HDS.	Bajo	Atención: Bloqueo de Protecciones, S/E Diego de Almagro; Otra Capas Reemplazo Interruptor S205, Bloqueo de protección 21-22N Sistema 2 de patio HDS, para dar condición a AT 95992. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barras 123 IV, Sección 2-D, Almagro o Paño Línea UNEL DOK Total Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.43833
2022111776	Subestación	Ejecución Exitosa	ALA EDUCIA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2096	S/E SARCO			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación para revisión de punto caliente debido a falta en alimentador 2 de S/E Sarco según IT 202200242, se requiere desconexión de subestación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas Alarma S21, S2711, S2712, S2772, S2E1, S2E2, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10.	El riesgo del trabajo es bajo debido a se realizaron con las instalaciones desconectadas.	Excavación para revisión de punto caliente debido a falta en alimentador 2 de S/E Sarco según IT 202200242, se requiere desconexión de subestación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas Alarma S21, S2711, S2712, S2772, S2E1, S2E2, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.42847
2022107566	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	2885	S/E BAO MELIPILLA C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas de verificación, a Equipo Conjunto de Alimentador Vuelta Madama, se requiere abierto BRC 1, BRC 2 y S2C3. Se requiere orden de no reconectar sobre interruptor S2C7 en S/E Bajo Melipilla para la operación de apertura y cierre de DCCC BRC 1.	Riesgo bajo, trabajos con desconexión.	Se solicita a CEE Da la transferencia de todos los consumos de Alimentador V. Madama, mediante SDOI 299.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.41667
2022110999	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	15992	S/E BAO MELIPILLA C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar el cierre momentáneo de interruptor S2C3 en S/E Bajo Melipilla, para realizar maniobra de transferencia de carga MT mediante paralelo entre alimentadores V. Madama C3 y Barras C1 conectados a distintas barras de 13.2KV de esta subestación.	Riesgo bajo, maniobras de transferencia.	Asociado a solicitud N°2022107566 y aplica transferencia de maniobra de transformador y normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.41667
2022108840	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios--	Bajo	Actividades: S/E Ancoa. Mantenimiento e Interruptor S2C7 y S2C5 por reemplazo de anillo aislante y medidas de Factor de potencia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA, C.A. Ancoa. Riesgo: Al término de los trabajos-- Nivel de Riesgo: Bajo-- Bloqueos del jefe de Faena. Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo-- Interruptor S2C7 y S2C5 retirado de su obra--	No tiene consumo afectado		ninguno			44908.41667

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	SubEstación	IDCJ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202210506	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1664	S/E RAHJE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Implementación y habilitación de línea telefónica hacia SE Fruitar Norte.	Actividades: S/E RAHJE: Implementación y habilitación de línea telefónica hacia SE Fruitar Norte. Restricciones: No hay consumo afectado. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.			ninguno			44908,41667
202210899	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUITAR NORTE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Implementación y habilitación de línea telefónica hacia S/E RAHJE y S/E Temuco.	Actividades: S/E Fruitar Norte: Implementación y habilitación de línea telefónica hacia S/E RAHJE y S/E Temuco. Restricciones: No hay consumo afectado. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.			ninguno			44908,41667
202210876	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	358 140	PAN DE AZÚCAR AT89 220/115/13,8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR 220/10/13,8KV 100MVA YA PAN DE AZÚCAR AT89 220/115/13,2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado y limpieza de instalación en servicio (Transformador), S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interior 120 KV AT89, AT84, AT85 y limpieza a distancia de pararrayes de transformadores IT4.	Restricciones: Subestación P. Aislar, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, S2HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, S2FT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, S2FT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado			ninguno			44908,41667
202210984	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por trabajos asociados a la fase final de la migración, a la nueva red CT, de las redes de Centros de Control SCADA y de las redes de oficinas asociadas a comunicación SCADA con SVEE, se ha planificado realizar esta actividad que tiene indisponibilidad de todo el SCADA y en el envío de datos en tiempo real al CEN. El plan de trabajo incluye a todos los involucrados (CGE TRANSMISIÓN, ENTEL, TELEFONICA, NEOSICURE). La indisponibilidad máxima planificada (conforme continuo de servicio) no debería superar los 20 minutos y el tiempo de vuelta atrás en caso de aparecer una condición...	No hay riesgos eléctricos			ninguno			44908,30683
2022110630	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Desconexión	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUAIQUÍ	30304	S/E HUAIQUÍ 09	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, se requiere apertura de Puño de Aire de Huaiqui para entregar las condiciones de desconexión de 1200KV Huaiqui-Lagunita, CL. Estructuras Offshore E-176 - 177 - 178, terminado, engrapado y cierre de puentes, posterior retiro de portales.	Riesgos a controlar por TRANSELEC.			ninguno			44908,315
202210940	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGP SPA	1688	Desconexión	Origen Externo	Programada	2211	S/E ANA MARIA	28502 28503	S/E ANA MARIA 02 S/E ANA MARIA 03	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Calibración y ajuste reactivo de los desconectores B017-3 y B017-3T en circuito L, 17 220KV Ana María - Encuentro. Mantenimiento preventivo a TP17 realizando prueba de medida de TTR y medida de capacitancia. Trabajo ejecutado por interchib. Condiciones requeridas en S/E Ana María: Abierto y bloqueado S20, S23 y B013-3 en S/E Ana María. Cerrado y bloqueado B03-3T en S/E Ana María. Reconexión automática inhabilitada en S25 y S26.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.			ninguno			44908,315
202210504	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	995	S/E TAP OFF PUNTA PEUCO	13589 12225 12226 16802 16803 7471 11931	TAP OFF PUNTA PEUCO HBP TAP OFF PUNTA PEUCO HT TAP OFF PUNTA PEUCO HC1 TAP OFF PUNTA PEUCO HC2 TAP OFF PUNTA PEUCO H1 TAP OFF PUNTA PEUCO H2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE TAP OFF PUNTA PEUCO se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo programado y controlado			ninguno			44908,315
202210982	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	789	S/E PANQUEHUE	4610 6096 7335 7965 11497 13388 13428 15540 15541 21230 22321 24123 11408	S/E PANQUEHUE C1 S/E PANQUEHUE C2 S/E PANQUEHUE F1 S/E PANQUEHUE F2 S/E PANQUEHUE FT1 S/E PANQUEHUE FT2 S/E PANQUEHUE TRAF0 2 S/E PANQUEHUE F3 S/E PANQUEHUE F4 S/E PANQUEHUE C3 S/E PANQUEHUE TERCERARIO TRAF0 1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Panquehue se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo programado y controlado			ninguno			44908,315

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 10:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	201	BC S/E MANTENCILLO CE3 13.2KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	<p>FL132020</p> <p>MPS normal;</p> <p>exhaustivo, mec o</p> <p>reemplazo de TT/MA</p> <p>desenergizado, S/E</p> <p>Mantenimiento</p> <p>Reparación de Base</p> <p>soporte fluorada</p> <p>TCT2, FL, F2, F3 en</p> <p>atención de aviso de</p> <p>anormalidad</p> <p>10088173, 10088174,</p> <p>10088175. Pruebas de</p> <p>resistencia de</p> <p>aislación, —Nota:</p> <p>Cables muflas entre</p> <p>BCT1 y terciario del</p> <p>ATRI se encuentra</p> <p>desvinculado.</p> <p>Restricciones:</p> <p>No hay</p> <p>instalaciones en</p> <p>Riesgo:</p> <p>Barra Compensación</p> <p>13.8 KV-Mantenido o</p> <p>T: Trifásico 02,</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210082	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	<p>S/E Mantenimiento:</p> <p>Reparación de Base</p> <p>soporte fluorada TCT2,</p> <p>FL, F2, F3 en atención de</p> <p>aviso de anomalía</p> <p>10088173, 10088174,</p> <p>10088175. Pruebas de</p> <p>resistencia de</p> <p>aislación, —Nota:</p> <p>Cables muflas entre</p> <p>BCT1 y terciario del</p> <p>ATRI se encuentra</p> <p>desvinculado.</p> <p>Restricciones:</p> <p>No hay</p> <p>instalaciones en</p> <p>Riesgo:</p> <p>Barra Compensación</p> <p>13.8 KV-Mantenido o</p> <p>T: Trifásico 02,</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	202	BC S/E MANTENCILLO CE4 13.2KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	<p>S/E Mantenimiento:</p> <p>Reparación de Base</p> <p>soporte fluorada TCT2,</p> <p>FL, F2, F3 en atención de</p> <p>aviso de anomalía</p> <p>10088173, 10088174,</p> <p>10088175. Pruebas de</p> <p>resistencia de</p> <p>aislación, —Nota:</p> <p>Cables muflas entre</p> <p>BCT1 y terciario del</p> <p>ATRI se encuentra</p> <p>desvinculado.</p> <p>Restricciones:</p> <p>No hay</p> <p>instalaciones en</p> <p>Riesgo:</p> <p>Barra Compensación</p> <p>13.8 KV-Mantenido o</p> <p>T: Trifásico 02,</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p> <p>o</p> <p>220V/150V-Mantenido</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210124	Subestación	Ejecución Exitosa	ORILQUINTA TRANSGAS S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN		4729 S/E SAN SEBASTIAN B1 4730 S/E SAN SEBASTIAN B2 4731 S/E SAN SEBASTIAN B5 4732 S/E SAN SEBASTIAN B7 4733 S/E SAN SEBASTIAN C2 4734 S/E SAN SEBASTIAN CS 4735 S/E SAN SEBASTIAN C1 4736 S/E SAN SEBASTIAN C2 11464 S/E SAN SEBASTIAN 23765 S/E SAN SEBASTIAN BR N° 15 AA 23764 S/E SAN SEBASTIAN BR N° 2 TP	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	<p>Se requiere ejecutar</p> <p>lavado de aislación y sin</p> <p>instalación en servicio, se</p> <p>considera preservación de</p> <p>no reconectar.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210096	Subestación	Aprobado sin activación	COE TRANSGAS S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CONONEL	119	CONONEL 154/NO/13.8KV 60MVA 3	Alambrado de control		Sin Limitaciones	<p>Se realizará el</p> <p>levantamiento del</p> <p>alambrado de control de</p> <p>las protecciones</p> <p>asociadas al</p> <p>transformador T3 de SE</p> <p>Cononel.</p>	Riesgo bajo y controlado en salado de comando.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210038	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	1270 1321	BA S/E LAGUNILLAS 220KV B1 BA S/E LAGUNILLAS 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	<p>No reconectar</p> <p>interruptores asociados a</p> <p>las instalaciones en</p> <p>riesgo.</p>	<p>Actividades: S/E</p> <p>Lagunillas: Lavado de</p> <p>aislación de los</p> <p>equipos de los pafos</p> <p>A, B, C, Barra 220 KV</p> <p>Sección 1 y Barra 220</p> <p>KV Sección 2</p> <p>Restricciones: Bloqueo</p> <p>a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en</p> <p>Riesgo: 1 220KV</p> <p>Bocanera Lagunillas,</p> <p>C o Barra 220 KV,</p> <p>Sección 1 Lagunillas o</p> <p>Barra 220 KV, Sección</p> <p>2 Lagunillas o 1 220KV</p> <p>Protector-Lagunillas, C1</p> <p>o Pafó Cent. Diag.</p> <p>ODS-Lagunillas</p> <p>Temporalidad de los</p> <p>Riesgos: Durante los</p> <p>trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueo del pafó de</p> <p>faena. No hay.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210462	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	21390	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	<p>Lavado de aislación en</p> <p>S/E Acceso Norte.</p> <p>Trabajos realizados por</p> <p>RNE. Condiciones</p> <p>requeridas: No</p> <p>reconectar DMS.</p>	<p>El riesgo del trabajo es</p> <p>bajo ya que se ejecuta</p> <p>en instalaciones de</p> <p>terceros.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210033	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	15208	S/E CHENA J6	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	<p>S/E Chena: Solicitud de</p> <p>Enef por trabajos de</p> <p>lavado de aislación de</p> <p>patio de 220 KV</p>	<p>Instalaciones en</p> <p>Riesgo: Línea de 220</p> <p>KV Alto Jahuai - Chena</p> <p>circ. 1 o 2</p> <p>Temporalidad de los</p> <p>Riesgos: Durante la</p> <p>ejecución de los</p> <p>trabajos. Nivel de</p> <p>Riesgo: Bajo.</p>	<p>Actividades: S/E</p> <p>Chena: Solicitud de</p> <p>Enef por trabajos de</p> <p>lavado de aislación de</p> <p>patio de 220 KV</p> <p>Restricciones: S/E</p> <p>Chena: No Reconectar</p> <p>interruptores de Línea</p> <p>de 220 KV Alto Jahuai</p> <p>Chena circ. 1 y 2</p> <p>Instalaciones en</p> <p>Riesgo: Línea de 220</p> <p>KV Alto Jahuai - Chena</p> <p>circ. 1 o 2.</p> <p>Temporalidad de los</p> <p>Riesgos: Durante la</p> <p>ejecución de los</p> <p>trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDP	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210236	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	13572	S/E CHENA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV	Actividades: S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV Restricciones: S/E Chena: No Reconectar interruptores de Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circ. 3 y 4 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,375	
202210239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12558	S/E LAGUNILLAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los patos A, B, C, Barra 220 kV Sección 1 y Barra 220 kV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión: Instalaciones en Riesgo: 1 220kV bocamina Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o 1 220kV Huastil-Lagunillas, C1 o Pato Cent. Diag. 105-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210237	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	12589	S/E CHENA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV	Actividades: S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV Restricciones: S/E Chena: No Reconectar interruptores de Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circ. 3 o 4 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210234	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	15207	S/E CHENA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV	Actividades: S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de pato de 220 kV Restricciones: S/E Chena: No Reconectar interruptores de Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circ. 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210971	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	2911 2912 2913 2914 3047 3048	BA S/E CHENA 220KV BPI BA S/E CHENA 220KV BP2 (A1S) BA S/E CHENA 220KV BT1 BA S/E CHENA 220KV BT2 (A1S) BA S/E CHENA 220KV BP2 (S1S) BA S/E CHENA 220KV BT2 (S1S)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en pato de 220kV con líneas energizadas en la Subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Fronte a una operación automática, ENEL reconecta após previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210873	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	81993_4 emergenci a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, "S/E Huasco MPB programado. Inspección visual equipos sistemas de control"	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, "S/E Huasco MPB programado. Inspección visual equipos sistemas de control" Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de Faena: Subestación Huasco, Zona de Inspecciones, Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375		
202210717	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUASQUEL	30004 30005	S/E HUASQUEL 19 S/E HUASQUEL 18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de los equipos de los patos JA, JB, 16, Barra 220 kV Sección 1 y Barra 220 kV Sección 2 de S/E Lagunillas.	Riesgos a controlar por Transeltec.	Trabajos a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210800	Subestación	Aprobado sin activación	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1976	TAP OFF QUJANI	batería	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a cargadores y banco de baterías.	Riesgo del trabajo bajo, se realizará según procedimiento de trabajo y uso de EPC.	No se requieren maniobras para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,35417	
202210636	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	26634	S/E ALTO HOSPICIO C31	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Se realiza la comprobación de corrientes en primario y secundario del alimentador S2C31 Costanera.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se utilizara equipo de medida Radio Ampermetro.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,35417	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio			
202211007	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSAMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30178 30179 S/E GUINDO B5 [EN_REVISION] 30181 S/E GUINDO B8 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B1 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO CT1 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO FT1 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 66KV BP1 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 66KV BP2 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO BT1 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO B1 [EN_REVISION]			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Cambio de Abastecimiento CTO N°1 desde la Torre B0 D hacia el Manro de Línea de la S/E Guindo. El CTO N°2, se encuentra energizado.	Trabajos en potencial con instalación energizada, el CTO N°2 se encuentra desconectado en la Torre N°8 hacia el ML de S/E Guindo, dado que se encuentra pasando por variante en la torre B6 de la LAT 2368V Ejecuto-Coronel.	El CTO N°2, se encuentra pasado como "falso" por la Barra N°2 de la S/E Guindo. El CTO N°1, donde se realizará el trabajo se encuentra desconectado en la Torre N°8 hacia el ML de S/E Guindo, dado que se encuentra pasando por variante en la torre B6 de la LAT 2368V Ejecuto-Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417
202211010	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSAMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30178 30179 S/E GUINDO B5 [EN_REVISION] 30181 S/E GUINDO B8 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B1 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO CT1 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO FT1 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 66KV BP1 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 66KV BP2 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO BT1 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO B1 [EN_REVISION]			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Cambio de Abastecimiento CTO N°1 desde la Torre B0 D hacia el Manro de Línea de la S/E Guindo. El CTO N°2, se encuentra energizado.	Trabajos con potencial de Línea Energizada	El CTO N°2, se encuentra pasado como "falso" por la Barra N°2 de la S/E Guindo. El CTO N°1, donde se realizará el trabajo se encuentra desconectado en la Torre N°8 hacia el ML de S/E Guindo, dado que se encuentra pasando por variante en la torre B6 de la LAT 2368V Ejecuto-Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417
202211011	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINEO	#P990_# #mergenci otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Implementación de un canal de comunicación para la integración de la nueva PMU al POC del sistema de monitoreo de sincronización ubicado en S/E Charria.	Actividades: S/E Tineo: Implementación de un canal de comunicación para la integración de la nueva PMU al POC del sistema de monitoreo de sincronización ubicado en S/E Charria. Restricciones: No hay instalaciones de Riesgo: SS.GG. SE Tineo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417			
202211016	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	#P990_# #mergenci otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajo de obras de telecomunicaciones, asociadas a trabajos previos de futura URT de 500 VV.	Actividades: S/E Ancoa. Tendido y alarmado tendido 125 VDC Barra 2 para futura RTU Ancoa 500 VV. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación Ancoa, Armarío CTS 5 y Armario de comunicaciones "ESTACION REMOTA N°2" delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417			
202211080	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844 17213 23480	S/E DIEGO DE ALMAGRO 15 S/E DIEGO DE ALMAGRO 16 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se realizarán pruebas en RTU asociadas a los paños de Estructura 15-16 y 17, se pasará a local	Se realizarán pruebas en RTU asociadas a los paños de Estructura 15-16 y 17, se pasará a local	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417			
202211170	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de CGED, según su S001 N°335924/2022, se requiere el bloqueo del interruptor S2E1 de S/E Las Arañas, que cumple las funciones de general de 23 kV del T3, y cabecera del alimentador de 23 kV Superpolo, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT. Riesgo alto.	A solicitud de CGED, según su S001 N°335924/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2E1 de S/E Las Arañas, que cumple las funciones de general de 23 kV del T3, y cabecera del alimentador de 23 kV Superpolo, de la misma S/E, por trabajos de emergencia en redes MT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417			
202211179	Subestación	Ejecución Exitosa	CELUOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	608	S/E LAGUNILLAS	28882 28883 28884 28885	S/E LAGUNILLAS 17 [EN_REVISION] S/E LAGUNILLAS 18 [EN_REVISION] S/E LAGUNILLAS 19 [EN_REVISION] S/E LAGUNILLAS 11 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Transienc realizará lavado de aislación en 220 kV Lagunillas. Man	Estos trabajos fueron informados por transienc como de curso forzoso.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35417			
2022110012	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4945 4950 4951 4952 4953	S/E MANTO VERDE H1 S/E MANTO VERDE H12 S/E MANTO VERDE CT1 S/E MANTO VERDE CT2 S/E MANTO VERDE	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado energizado de equipos primarios en Principio Mantoverde.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar 52M6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35542		
202209055	Subestación	Ejecución Exitosa	PALMUCHO S.A.	88	Desconexión	Origen Interno	Programada	500	S/E ZONA DE CAIDA	35	ZONA DE CAIDA 220/66/11.8KV 37MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Mantenimiento preventivo, actividades de mantenimiento de Transformador, y sus protecciones y telecomunicaciones.	Riesgo moderado y controlado, actividades de mantenimiento de Transformador, y sus protecciones y telecomunicaciones.	Trabaja a realizar por la empresa Energysur-CAPS-IEE-MSD. En coordinación con Eiel Central Palmucho. Los trabajos serán realizados durante la noche para su comenon.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35333		
202211566	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	234	S/E MINERO	223	S/E MINERO H9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Cordico Temante en S/E Minero desajustación del paño S2H6, asociado a la LT 120 kV Minero - Sewell, por revisión de redes de protecciones, función de protección, función de valores de lectura, se requiere desconectar para realizar pruebas de funcionamiento efectiva.	Riesgos declarados por Cordico Temante: Contacto con energías y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo.	Asociado a SD 202211575.	No tiene consumo afectado		ninguno		afectado	44908,35333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210460	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELLAGUA 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedatales, cables, marcos de barras principales, de transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quellagua: No reconectar S211.	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedatales, cables, marcos de barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quellagua: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,33333	
202210757	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22702	S/E LAGUNAS 01 S/E LAGUNAS 02 S/E LAGUNAS 08	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Trabajos de Transelac: Lavado de aislación a equipos primarios, analizadores de potencia, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de ajuste al avance en los labores del estado.	Trabajos de Transelac: No hay riesgos informados para la actividad.	A solicitud de Transelac, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor S28, No reconectar interruptor S29, No reconectar interruptor S221.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202207325	Subestación	Ejecución Exitosa	PAJUFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23603 23604	S/E PUNTA SIERRA 12 S/E PUNTA SIERRA 13 S/E PUNTA SIERRA 15 S/E PUNTA SIERRA 16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Linea La Palma - Punta Sierra C1 y C2. Abolir estructura: 1979 y 2434. Requiere en Punta Sierra: Limpiar reconector (77) de S212, S213, S29, S26.	Riesgo bajo. Programado y supervisado por Transelac	Trabajo solicitado y coordinado por Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202210978	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	S/E ANTILANCA	180	ANTILANCA 120/110/130KV 180RVA 1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará medición de resistencia de aislación a protecciones mecánicas del ATB 1 de S/E Antilanca. Se bloquearán las vías de Típ asociada a las protecciones mecánicas del ATB 1 de S/E Antilanca. El ATB 1 quedará prolongado durante los trabajos mediante las protecciones B77/517/S86.	Nivel de riesgo medio. Trabajo se realizará con protecciones mecánicas del ATB 1 de Transformador Bloqueadas	PT 655 registro interno ST5	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202207384	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO 12 S/E DON GOYO 14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras de línea LT 220KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceror.	Lavado de aislación estructuras de línea LT 220KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208868	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	54	RE S/E NUEVA MAITENCILLO 472 25MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo al disyuntor B9072 de las pruebas funcionales de operación y record, además se efectuarán pruebas de resistencia de contactos.	Seguindo las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	INTERUPTOR 24272 ABERTO y Disponible para safe de Fama. DESCONNECTADOR B9072 1 ABCO Abierto y Bloqueado. DESCONNECTADOR B9072 2 ABSD Abierto y Disponible para safe de Fama. DESCONNECTADOR B9072 3 ABCO Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202207884	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)		Mikocomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración RTU 209 AS2.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones: INT ERMENICA EN LAS COMUNICACIONES Y ENVIO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202209535	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE USANDO - Intervención Remota de SCADA GE, para revisar configuraciones de señales y realizar pruebas Nivel 3 y SFR con el coordinador. - Intervención remota de SCADA GE para reconfigurar el SCADA y hacer DRSG. - Intervención Remota y Local para revisar configuración de RTU y (E) para preparar las pruebas de señales de acoplador de barras ES1. Reconfiguración de RTU Locales (SOMA, TELVENT, SEL) para integrar las señales de barras de 1 acoplador de barras ES1. - Pruebas SCADA Nivel 3 de las señales asociadas al acoplador de barras ES1. - Pruebas SFR con el	Riesgo bajo y controlado. Trabajo a nivel de SCADA, por seguridad del sistema se evitarán interrupciones de SE Osmesa a Local, contando en todo momento con personal de forma presencial.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro de horario laboral indicado en ID. Registro Interno PT 2022-06043	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208128	Subestación	Rechazado	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	1432	S/E PUNTAQUI C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de ajustes de protecciones en patio SCCL circuito Huaguajón por comando de PMGD Salado de 9 MW	Riesgo bajo. Se interviene unidad de control y protección del patio vía puerto de comunicaciones para realizar cambio de ajustes de protecciones	Se realizará cambio de ajustes de protecciones en patio SCCL circuito Huaguajón por comando de PMGD Salado de 9 MW	No tiene consumo afectado		modificación_p	relección		44908,33333
202208895	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	28466	S/E PUNTA DE CORTES AS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897. Secuenciamiento S/E Punta de Cortes. Para reemplazo de TTP en patio AS1.	Atención: S/E PUNTA DE CORTES. Reemplazo de TTP en Patio AS1. Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fase de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Reintegro: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 V Triguera-Rancagua-A. Juvé, Circuito 1 y 2. - Instalaciones en Riesgo: 1 154V Triguera-Rancagua-A. Juvé, C1 Triguera-Rancagua-A. Juvé, C1	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 10:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	2011	IDQ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202203849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011		S/E LOS CHANGOS	19162	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Translec (SO N°2022038546), se requiere desconectar Palo K2 en subestación Los Changos, en apoyo a la obra de silencio de aisladores equipamiento de 220 V 500 KV, Auto Transformador N°3.	Riesgo asociados: evaluados por Translec. Medidas de control evaluadas por Translec.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN: S2H2, abierto y bloqueado. BRO-1, abierto y bloqueado. BRO-2, abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,3333
202205043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584		S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico, Tendido de Barra Principal de 220 kV sección 1, obra de ampliación del patio de 220 kV (NUP 1531). Coordinado con ENEL, Tr y Celco Redes.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Tendido de Barra Principal de 220 kV sección 1, obra de ampliación del patio de 220 kV (NUP 1531). Restricciones: No reanudar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1. Disponibilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202205256	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1874		S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2	1784 2256	S/E ESTACION DE BOMBO SG N°1 110 KV S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2 HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OP/OP en LT 110 KV. Bombos 1-EL, Bombos 2. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Estación de Bombo Sierra Gorda 2.	Riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OP/OP en LT 110 KV. Bombos 1-EL, Bombos 2. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Estación de Bombo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202207964	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1662		S/E MULCHEN	17575	S/E MULCHEN I7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a interruptores S2K1 y S2J7	Riesgo bajo, trabajos se realizan con equipos desenergizados y protección de seguridad	Mantenimiento a interruptores S2K1 y S2J7	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202208893	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400		S/E PUNTA DE CORTES	2843 2843 2843 2843 2843 2843	S/E PUNTA DE CORTES AH (EN, REVISION) S/E PUNTA DE CORTES AP S/E PUNTA DE CORTES AS1 (EN, REVISION) S/E PUNTA DE CORTES AS2 S/E PUNTA DE CORTES AS4 (EN, REVISION) S/E PUNTA DE CORTES AS3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0670 se solicita: No reconectar interruptores S2A1, S2A9, S2A11, S2A12, S2A14 y S2A15 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2AT de S/E Faena. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Fábrica Y no reconectar S2A3 y S2A3 de S/E Maquila por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333		
202209081	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697		S/E DON GOYO	15567 24245	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marcos de barra y línea de barra y línea de S/E Pon de Aislar. Trabajo bajo y que se ejecuta realizado por Translec, en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2J2 y S2J4.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta realizado por Translec, en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2J2 y S2J4.	Lavado de aislación equipos primarios, marcos de barra y línea de barra y línea de S/E Pon de Aislar. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2J2 y S2J4.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202209254	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873		S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°1	2323 2523 2524 2509	S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°1 HT3 S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°1 HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OP/OP en LT 110 KV. Bombos 1-EL, Bombos 2. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1, S2H2 y S2H3 en S/E Estación de Bombo Sierra Gorda 1. No reconectar S2A S/E Angamos.	Riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OP/OP en LT 110 KV. Bombos 1-EL, Bombos 2. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1, S2H2 y S2H3 en S/E Estación de Bombo Sierra Gorda 1. No reconectar S2A S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202209239	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477		S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0675 se solicita: No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333		
202209276	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444		S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 0680 reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333		
202209337	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432		S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA HT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5235 No reconectar S2CT1, S2HT2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333		
202209802	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814		S/E ANDES (AES ANDES)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento al realizar el trabajo de sistema SCADA	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Puede producirse intermitencia en los datos enviados al CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202209864	Subestación	Ejecución Exitosa	AESA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227		S/E LAS TORTOLAS	153 154 155 156 158	S/E LAS TORTOLAS DT2 S/E LAS TORTOLAS DT2 S/E LAS TORTOLAS DT1 S/E LAS TORTOLAS DT1 S/E LAS TORTOLAS DT2 S/E LAS TORTOLAS DT3 S/E LAS TORTOLAS DT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de gobierno de pálio en Subestación Las Tortolas y fallo de sales en gobierno de Pálio de Alta Tensión.	Riesgo de operación de pálio al momento de realizar la limpieza.	Trabajos planificados y coordinados por Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202209403	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIADO QUIMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938		S/E SUR VIEJO	23042	S/E SUR VIEJO 01	Lavado de aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66(23) kv.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap-Off Nueva Victoria: Satisfactor y No Reconectar interruptor S2R1	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	
202209514	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079		S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA I1 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección completa estructura P44 y P56. Solista a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (TV) de S2K1, S2J2, S2A4, S2A5.	Riesgo bajo. Asumido por Translec, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210532	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1634	S/E MARISCAL	15032	S/E MARISCAL HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas a pararrayos #1 y revisión de cableado secundario asociado a protecciones de transformador #2. Las pruebas son realizadas con el paño HT2 desconectado.	Bajo, se interviene con paño desconectado, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	pruebas con el paño HT2 desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210689	Subestación	Ejecución Exitosa	AEG GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2209 2208 2209 2208	BA S/E NORGENER LL BKV NTO1 BA S/E NORGENER LL BKV NTO2 BA S/E NORGENER Z200V WPI BA S/E NORGENER Z200V WPI BA S/E NORGENER S 3KV BA S/E NORGENER SV R2 BA S/E NORGENER SV R2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Sulfatar y Reconectar F/S 5212 y 5212. S/E Cruero: Sulfatar y Reconectar F/S 5212 y 5213. S/E La Cruz: Sulfatar y No Reconectar 5212 S/E 5212 - 5212-T1 - 5212-T2. S/E Barrios: Sulfatar y No Reconectar 5211 , 5212 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210697	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I3 S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en líneas energizadas por parte de Transeltec	Trabajos por parte de Transeltec	Trabajos por parte de Transeltec, frente a una operación automática del paño sulfatado Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210781	Subestación	Ejecución Exitosa	ALSA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLAFCO (TRANSELEC)	7555	S/E POLAFCO I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec, restricción de reconexión de Palo 122 debido a Trabajos de tendido de ampliación Barra de 220 kv Sección 1 (NUP 1531)	Riesgo definido por Transeltec	Frente a una operación automática, Cableo no se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210918	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILLAPUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILLAPUN I1 S/E CENTRAL QUILLAPUN I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L7 220KV (en Mesas): Tap off (El Llano). Lavado de Aislación con línea energizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N° 95 a la N° 220.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Quillapun: No reconectar interruptores 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210983	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21316	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de bane principal (sección 1, 2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores del lavado.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria: Condición de No reconectar el interruptor 52T.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210951	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLAFCO (TRANSELEC)	7887	S/E POLAFCO I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tendido de ampliación Barra de 220 kv Sección 1 (NUP 1531)	Trabajos por parte de Transeltec	Trabajos por parte de Transeltec, frente a una operación automática del paño sulfatado Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202210965	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Interno	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	1610000 1610001	telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y actualización a los sistemas de comunicación en S/E centro parque eólico Cabo Leones I. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	Riesgo del trabajo, sólo considera interferencia en las comunicaciones.	Mantenición y actualización a los sistemas de comunicación en S/E Cabo Leones I. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202211000	Subestación	Ejecución Exitosa	TSFG SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kv, pedestal, cables, marcos de barras principales, transferencia y marcos líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kv, pedestal, cables, marcos de barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202211034	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANANEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22346 22347 22348 22349 22353	S/E CONDORES HT1 S/E CONDORES H1 S/E CONDORES H3 S/E CONDORES H2 S/E CONDORES IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar interruptor 52HT1, 52HT1, 52H1, 52H2, 52H3. Para realizar trabajos de aislación con agua a presión en S/E Condores, considere patio 120 kv.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones energizadas.	Trabajos a ejecutar en jornada laboral, dentro del periodo indicado en SO. Fases coordinadas con CGE, OFI 69642 registro interno STN. Se solicita a CGE no reconectar 52HT1 Evanes de 10SE Dragón, Pacifico, Pabfño, y Hoopico.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202211053	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Prerización solicitada por SIS (Transanel). S/E CONDORES LAVADO DE AGUACION PATIOS 120 kv.	No hay riesgos mayores informados por Transanel.	Trabajos a ejecutar en jornada laboral, dentro del periodo indicado en SO. Fases coordinadas con CGE, OFI 69642 registro interno STN. Se solicita a CGE no reconectar 52HT1 Evanes de 10SE Dragón, Pacifico, Pabfño, y Hoopico.	No tiene consumo afectado		ninguno		44906,33333	
202211009	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	12	CER S/E CARDONES ITA 220 KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W20218430 Reemplazo de URT 0,05 Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W20218430 Reemplazo de URT 0,05 Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W20218430 Reemplazo de URT 0,05. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica en tramos; Tramo: 1) de H/Sala C&P - Tramo: 2) de H/S - Tramo: 3) de H/S - Tramo: 4) de H/S - Tramo: 5) de H/S - Tramo: 6) de H/S - Tramo: 7) de H/S - Tramo: 8) de H/S - Tramo: 9) de H/S - Tramo: 10) de H/S - Tramo: 11) de H/S - Tramo: 12) de H/S - Tramo: 13) de H/S - Tramo: 14) de H/S - Tramo: 15) de H/S - Tramo: 16) de H/S - Tramo: 17) de H/S - Tramo: 18) de H/S - Tramo: 19) de H/S - Tramo: 20) de H/S - Tramo: 21) de H/S - Tramo: 22) de H/S - Tramo: 23) de H/S - Tramo: 24) de H/S - Tramo: 25) de H/S - Tramo: 26) de H/S - Tramo: 27) de H/S - Tramo: 28) de H/S - Tramo: 29) de H/S - Tramo: 30) de H/S - Tramo: 31) de H/S - Tramo: 32) de H/S - Tramo: 33) de H/S - Tramo: 34) de H/S - Tramo: 35) de H/S - Tramo: 36) de H/S - Tramo: 37) de H/S - Tramo: 38) de H/S - Tramo: 39) de H/S - Tramo: 40) de H/S - Tramo: 41) de H/S - Tramo: 42) de H/S - Tramo: 43) de H/S - Tramo: 44) de H/S - Tramo: 45) de H/S - Tramo: 46) de H/S - Tramo: 47) de H/S - Tramo: 48) de H/S - Tramo: 49) de H/S - Tramo: 50) de H/S - Tramo: 51) de H/S - Tramo: 52) de H/S - Tramo: 53) de H/S - Tramo: 54) de H/S - Tramo: 55) de H/S - Tramo: 56) de H/S - Tramo: 57) de H/S - Tramo: 58) de H/S - Tramo: 59) de H/S - Tramo: 60) de H/S - Tramo: 61) de H/S - Tramo: 62) de H/S - Tramo: 63) de H/S - Tramo: 64) de H/S - Tramo: 65) de H/S - Tramo: 66) de H/S - Tramo: 67) de H/S - Tramo: 68) de H/S - Tramo: 69) de H/S - Tramo: 70) de H/S - Tramo: 71) de H/S - Tramo: 72) de H/S - Tramo: 73) de H/S - Tramo: 74) de H/S - Tramo: 75) de H/S - Tramo: 76) de H/S - Tramo: 77) de H/S - Tramo: 78) de H/S - Tramo: 79) de H/S - Tramo: 80) de H/S - Tramo: 81) de H/S - Tramo: 82) de H/S - Tramo: 83) de H/S - Tramo: 84) de H/S - Tramo: 85) de H/S - Tramo: 86) de H/S - Tramo: 87) de H/S - Tramo: 88) de H/S - Tramo: 89) de H/S - Tramo: 90) de H/S - Tramo: 91) de H/S - Tramo: 92) de H/S - Tramo: 93) de H/S - Tramo: 94) de H/S - Tramo: 95) de H/S - Tramo: 96) de H/S - Tramo: 97) de H/S - Tramo: 98) de H/S - Tramo: 99) de H/S - Tramo: 100) de H/S - Tramo: 101) de H/S - Tramo: 102) de H/S - Tramo: 103) de H/S - Tramo: 104) de H/S - Tramo: 105) de H/S - Tramo: 106) de H/S - Tramo: 107) de H/S - Tramo: 108) de H/S - Tramo: 109) de H/S - Tramo: 110) de H/S - Tramo: 111) de H/S - Tramo: 112) de H/S - Tramo: 113) de H/S - Tramo: 114) de H/S - Tramo: 115) de H/S - Tramo: 116) de H/S - Tramo: 117) de H/S - Tramo: 118) de H/S - Tramo: 119) de H/S - Tramo: 120) de H/S - Tramo: 121) de H/S - Tramo: 122) de H/S - Tramo: 123) de H/S - Tramo: 124) de H/S - Tramo: 125) de H/S - Tramo: 126) de H/S - Tramo: 127) de H/S - Tramo: 128) de H/S - Tramo: 129) de H/S - Tramo: 130) de H/S - Tramo: 131) de H/S - Tramo: 132) de H/S - Tramo: 133) de H/S - Tramo: 134) de H/S - Tramo: 135) de H/S - Tramo: 136) de H/S - Tramo: 137) de H/S - Tramo: 138) de H/S - Tramo: 139) de H/S - Tramo: 140) de H/S - Tramo: 141) de H/S - Tramo: 142) de H/S - Tramo: 143) de H/S - Tramo: 144) de H/S - Tramo: 145) de H/S - Tramo: 146) de H/S - Tramo: 147) de H/S - Tramo: 148) de H/S - Tramo: 149) de H/S - Tramo: 150) de H/S - Tramo: 151) de H/S - Tramo: 152) de H/S - Tramo: 153) de H/S - Tramo: 154) de H/S - Tramo: 155) de H/S - Tramo: 156) de H/S - Tramo: 157) de H/S - Tramo: 158) de H/S - Tramo: 159) de H/S - Tramo: 160) de H/S - Tramo: 161) de H/S - Tramo: 162) de H/S - Tramo: 163) de H/S - Tramo: 164) de H/S - Tramo: 165) de H/S - Tramo: 166) de H/S - Tramo: 167) de H/S - Tramo: 168) de H/S - Tramo: 169) de H/S - Tramo: 170) de H/S - Tramo: 171) de H/S - Tramo: 172) de H/S - Tramo: 173) de H/S - Tramo: 174) de H/S - Tramo: 175) de H/S - Tramo: 176) de H/S - Tramo: 177) de H/S - Tramo: 178) de H/S - Tramo: 179) de H/S - Tramo: 180) de H/S - Tramo: 181) de H/S - Tramo: 182) de H/S - Tramo: 183) de H/S - Tramo: 184) de H/S - Tramo: 185) de H/S - Tramo: 186) de H/S - Tramo: 187) de H/S - Tramo: 188) de H/S - Tramo: 189) de H/S - Tramo: 190) de H/S - Tramo: 191) de H/S - Tramo: 192) de H/S - Tramo: 193) de H/S - Tramo: 194) de H/S - Tramo: 195) de H/S - Tramo: 196) de H/S - Tramo: 197) de H/S - Tramo: 198) de H/S - Tramo: 199) de H/S - Tramo: 200) de H/S - Tramo: 201) de H/S - Tramo: 202) de H/S - Tramo: 203) de H/S - Tramo: 204) de H/S - Tramo: 205) de H/S - Tramo: 206) de H/S - Tramo: 207) de H/S - Tramo: 208) de H/S - Tramo: 209) de H/S - Tramo: 210) de H/S - Tramo: 211) de H/S - Tramo: 212) de H/S - Tramo: 213) de H/S - Tramo: 214) de H/S - Tramo: 215) de H/S - Tramo: 216) de H/S - Tramo: 217) de H/S - Tramo: 218) de H/S - Tramo: 219) de H/S - Tramo: 220) de H/S - Tramo: 221) de H/S - Tramo: 222) de H/S - Tramo: 223) de H/S - Tramo: 224) de H/S - Tramo: 225) de H/S - Tramo: 226) de H/S - Tramo: 227) de H/S - Tramo: 228) de H/S - Tramo: 229) de H/S - Tramo: 230) de H/S - Tramo: 231) de H/S - Tramo: 232) de H/S - Tramo: 233) de H/S - Tramo: 234) de H/S - Tramo: 235) de H/S - Tramo: 236) de H/S - Tramo: 237) de H/S - Tramo: 238) de H/S - Tramo: 239) de H/S - Tramo: 240) de H/S - Tramo: 241) de H/S - Tramo: 242) de H/S - Tramo: 243) de H/S - Tramo: 244) de H/S - Tramo: 245) de H/S - Tramo: 246) de H/S - Tramo: 247) de H/S - Tramo: 248) de H/S - Tramo: 249) de H/S - Tramo: 250) de H/S - Tramo: 251) de H/S - Tramo: 252) de H/S - Tramo: 253) de H/S - Tramo: 254) de H/S - Tramo: 255) de H/S - Tramo: 256) de H/S - Tramo: 257) de H/S - Tramo: 258) de H/S - Tramo: 259) de H/S - Tramo: 260) de H/S - Tramo: 261) de H/S - Tramo: 262) de H/S - Tramo: 263) de H/S - Tramo: 264) de H/S - Tramo: 265) de H/S - Tramo: 266) de H/S - Tramo: 267) de H/S - Tramo: 268) de H/S - Tramo: 269) de H/S - Tramo: 270) de H/S - Tramo: 271) de H/S - Tramo: 272) de H/S - Tramo: 273) de H/S - Tramo: 274) de H/S - Tramo: 275) de H/S - Tramo: 276) de H/S - Tramo: 277) de H/S - Tramo: 278) de H/S - Tramo: 279) de H/S - Tramo: 280) de H/S - Tramo: 281) de H/S - Tramo: 282) de H/S - Tramo: 283) de H/S - Tramo: 284) de H/S - Tramo: 285) de H/S - Tramo: 286) de H/S - Tramo: 287) de H/S - Tramo: 288) de H/S - Tramo: 289) de H/S - Tramo: 290) de H/S - Tramo: 291) de H/S - Tramo: 292) de H/S - Tramo: 293) de H/S - Tramo: 294) de H/S - Tramo: 295) de H/S - Tramo: 296) de H/S - Tramo: 297) de H/S - Tramo: 298) de H/S - Tramo: 299) de H/S - Tramo: 300) de H/S - Tramo: 301) de H/S - Tramo: 302) de H/S - Tramo: 303) de H/S - Tramo: 304) de H/S - Tramo: 305) de H/S - Tramo: 306) de H/S - Tramo: 307) de H/S - Tramo: 308) de H/S - Tramo: 309) de H/S - Tramo: 310) de H/S - Tramo: 311) de H/S - Tramo: 312) de H/S - Tramo: 313) de H/S - Tramo: 314) de H/S - Tramo: 315) de H/S - Tramo: 316) de H/S - Tramo: 317) de H/S - Tramo: 318) de H/S - Tramo: 319) de H/S - Tramo: 320) de H/S - Tramo: 321) de H/S - Tramo: 322) de H/S - Tramo: 323) de H/S - Tramo: 324) de H/S - Tramo: 325) de H/S - Tramo: 326) de H/S - Tramo: 327) de H/S - Tramo: 328) de H/S - Tramo: 329) de H/S - Tramo: 330) de H/S - Tramo: 331) de H/S - Tramo: 332) de H/S - Tramo: 333) de H/S - Tramo: 334) de H/S - Tramo: 335) de H/S - Tramo: 336) de H/S - Tramo: 337) de H/S - Tramo: 338) de H/S - Tramo: 339) de H/S - Tramo: 340) de H/S - Tramo: 341) de H/S - Tramo: 342) de H/S - Tramo: 343) de H/S - Tramo: 344) de H/S - Tramo: 345) de H/S - Tramo: 346) de H/S - Tramo: 347) de H/S - Tramo: 348) de H/S - Tramo: 349) de H/S - Tramo: 350) de H/S - Tramo: 351) de H/S - Tramo: 352) de H/S - Tramo: 353) de H/S - Tramo: 354) de H/S - Tramo: 355) de H/S - Tramo: 356) de H/S - Tramo: 357) de H/S - Tramo: 358) de H/S - Tramo: 359) de H/S - Tramo: 360) de H/S - Tramo: 361) de H/S - Tramo: 362) de H/S - Tramo: 363) de H/S - Tramo: 364) de H/S - Tramo: 365) de H/S - Tramo: 366) de H/S - Tramo: 367) de H/S - Tramo: 368) de H/S - Tramo: 369) de H/S - Tramo: 370) de H/S - Tramo: 371) de H/S - Tramo: 372) de H/S - Tramo: 373) de H/S - Tramo: 374) de H/S - Tramo: 375) de H/S - Tramo: 376) de H/S - Tramo: 377) de H/S - Tramo: 378) de H/S - Tramo: 379) de H/S - Tramo: 380) de H/S - Tramo: 381) de H/S - Tramo: 382) de H/S - Tramo: 383) de H/S - Tramo: 384) de H/S - Tramo: 385) de H/S - Tramo: 386) de H/S - Tramo: 387) de H/S - Tramo: 388) de H/S - Tramo: 389) de H/S - Tramo: 390) de H/S - Tramo: 391) de H/S - Tramo: 392) de H/S - Tramo: 393) de H/S - Tramo: 394) de H/S - Tramo: 395) de H/S - Tramo: 396) de H/S - Tramo: 397) de H/S - Tramo: 398) de H/S - Tramo: 399) de H/S - Tramo: 400) de H/S - Tramo: 401) de H/S - Tramo: 402) de H/S - Tramo: 403) de H/S - Tramo: 404) de H/S - Tramo: 405) de H/S - Tramo: 406) de H/S - Tramo: 407) de H/S - Tramo: 408) de H/S - Tramo: 409) de H/S - Tramo: 410) de H/S - Tramo: 411) de H/S - Tramo: 412) de H/S - Tramo: 413) de H/S - Tramo: 414) de H/S - Tramo: 415) de H/S - Tramo: 416) de H/S - Tramo: 417) de H/S - Tramo: 418) de H/S - Tramo: 419) de H/S - Tramo: 420) de H/S - Tramo: 421) de H/S - Tramo: 422) de H/S - Tramo: 423) de H/S - Tramo: 424) de H/S - Tramo: 425) de H/S - Tramo: 426) de H/S - Tramo: 427) de H/S - Tramo: 428) de H/S - Tramo: 429) de H/S - Tramo: 430) de H/S - Tramo: 431) de H/S - Tramo: 432) de H/S - Tramo: 433) de H/S - Tramo: 434) de H/S - Tramo: 435) de H/S - Tramo: 436) de H/S - Tramo: 437) de H/S - Tramo: 438) de H/S - Tramo: 439) de H/S - Tramo: 440) de H/S - Tramo: 441) de H/S - Tramo: 442) de H/S - Tramo: 443) de H/S - Tramo: 444) de H/S - Tramo: 445) de H/S - Tramo: 446) de H/S - Tramo: 447) de H/S - Tramo: 448) de H/S - Tramo: 449) de H/S - Tramo: 450) de H/S - Tramo: 451) de H/S - Tramo: 452) de H/S - Tramo: 453) de H/S - Tramo: 454) de H/S - Tramo: 455) de H/S - Tramo: 456) de H/S - Tramo: 457) de H/S - Tramo: 458) de H/S - Tramo: 459) de H/S - Tramo: 460) de H/S - Tramo: 461) de H/S - Tramo: 462) de H/S - Tramo: 463) de H/S - Tramo: 464) de H/S - Tramo: 465) de H/S - Tramo: 466) de H/S - Tramo: 467) de H/S - Tramo: 468) de H/S - Tramo: 469) de H/S - Tramo: 470) de H/S - Tramo: 471) de H/S - Tramo: 472) de H/S - Tramo: 473) de H/S - Tramo: 474) de H/S - Tramo: 475) de H/S - Tramo: 476) de H/S - Tramo: 477) de H/S - Tramo: 478) de H/S - Tramo: 479) de H/S - Tramo: 480) de H/S - Tramo: 481) de H/S - Tramo: 482) de H/S - Tramo: 483) de H/S - Tramo: 484) de H/S - Tramo: 485) de H/S - Tramo: 486) de H/S - Tramo: 487) de H/S - Tramo: 488) de H/S - Tramo: 489) de H/S - Tramo: 490) de H/S - Tramo: 491) de H/S - Tramo: 492) de H/S - Tramo: 493) de H/S - Tramo: 494) de H/S - Tramo: 495) de H/S - Tramo: 496) de H/S - Tramo: 497) de H/S - Tramo: 498) de H/S - Tramo: 499) de H/S - Tramo: 500) de H/S - Tramo: 501) de H/S - Tramo: 502) de H/S - Tramo: 503) de H/S - Tramo: 504) de H/S - Tramo: 505) de H/S - Tramo: 506) de H/S - Tramo: 507) de H/S - Tramo: 508) de H/S - Tramo: 509) de H/S - Tramo: 510) de H/S - Tramo: 511) de H/S - Tramo: 512) de H/S - Tramo: 513) de H/S - Tramo: 514) de H/S - Tramo: 515) de H/S - Tramo: 516) de H/S - Tramo: 517) de H/S - Tramo: 518) de H/S - Tramo: 519) de H/S - Tramo: 520) de H/S - Tramo: 521) de H/S - Tramo: 522) de H/S - Tramo: 523) de H/S - Tramo: 524) de H/S - Tramo: 525) de H/S - Tramo: 526) de H/S - Tramo: 527) de H/S - Tramo: 528) de H/S - Tramo: 529) de H/S - Tramo: 530) de H/S - Tramo: 531) de H/S - Tramo: 532) de H/S - Tramo: 533) de H/S - Tramo: 534) de H/S - Tramo: 535) de H/S - Tramo: 536) de H/S - Tramo: 537) de H/S - Tramo: 538) de H/S - Tramo: 539) de H/S - Tramo: 540) de H/S - Tramo: 541) de H/S - Tramo: 542) de H/S - Tramo: 543) de H/S - Tramo: 544) de H/S - Tramo: 545) de H/S - Tramo: 546) de H/S - Tramo: 547) de H/S - Tramo: 548) de H/S - Tramo: 549) de H/S - Tramo: 550) de H/S - Tramo: 551) de H/S - Tramo: 552) de H/S - Tramo: 553) de H/S - Tramo: 554) de H/S - Tramo: 555) de H/S - Tramo: 556) de H/S - Tramo: 557) de H/S - Tramo: 558) de H/S - Tramo: 559) de H/S - Tramo: 560) de H/S - Tramo: 561) de H/S - Tramo: 562) de H/S - Tramo: 563) de H/S - Tramo: 564) de H/S - Tramo: 565) de H/S - Tramo: 566) de H/S - Tramo: 567) de H/S - Tramo: 568) de H/S - Tramo: 569) de H/S - Tramo: 570) de H/S - Tramo: 571) de H/S - Tramo: 572) de H/S - Tramo: 573) de H/S - Tramo: 574) de H/S - Tramo: 575) de H/S - Tramo: 576) de H/S - Tramo: 577) de H/S - Tramo: 578) de H/S - Tramo: 579) de H/S - Tramo: 580) de H/S - Tramo: 581) de H/S - Tramo: 582) de H/S - Tramo: 583) de H/S - Tramo: 584) de H/S - Tramo: 585) de H/S - Tramo: 586) de H/S - Tramo: 587) de H/S - Tramo: 588) de H/S - Tramo: 589) de H/S - Tramo: 590) de H/S - Tramo: 591) de H/S - Tramo: 592) de H/S - Tramo: 593) de H/S - Tramo: 594) de H/S - Tramo: 595) de H/S - Tramo: 596) de H/S - Tramo: 597) de H/S - Tramo: 598) de H/S - Tramo: 599) de H/S - Tramo: 600) de H/S - Tramo: 601) de H/S - Tramo: 602) de H/S - Tramo: 603) de H/S - Tramo: 604) de H/S - Tramo: 605) de H/S - Tramo: 606) de H/S - Tramo: 607) de H/S - Tramo: 608) de H/S - Tramo: 609) de H/S - Tramo: 610) de H/S - Tramo: 611) de H/S - Tramo: 612) de H/S - Tramo: 613) de H/S - Tramo: 614) de H/S - Tramo: 615) de H/S - Tramo: 616) de H/S - Tramo: 617) de H/S - Tramo: 618) de H/S - Tramo: 619) de H/S - Tramo: 620) de H/S - Tramo: 621) de H/S - Tramo: 622) de H/S - Tramo: 623) de H/S - Tramo: 624) de H/S - Tramo: 625) de H/S - Tramo: 626) de H/S - Tramo: 627) de H/S - Tramo: 628) de H/S - Tramo: 629) de H/S - Tramo: 630) de H/S - Tramo: 631) de H/S - Tramo: 632) de H/S - Tramo: 633) de H/S - Tramo: 634) de H/S - Tramo: 635) de H/S - Tramo: 636) de H/S - Tramo: 637) de H/S - Tramo: 638) de H/S - Tramo: 639) de H/S - Tramo: 640) de H/S - Tramo: 641) de H/S - Tramo: 642) de H/S - Tramo: 643) de H/S - Tramo: 644) de H/S - Tramo: 645) de H/S - Tramo: 646) de						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202210070	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	87990_6 emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W320184549 Reemplazo de LRT D20. Canalización, montaje y tendido de cables.	Alcance: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W320184549 Reemplazo de LRT D20. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de Fibra Óptica en tramos: Tramo1: 25-85/54a C&P - Tramo2: 45-86/8 - Tramo 3: 85-86/8a CER -2) Montaje de ODF y REDBOX en sala CER en salas 18, 15-18 y CER. -3) Instalación ITM en armarios de SGGG en cada sala e instalación de ITM en armario de S.A.A. 125Vdc de CER para potenciar cableada agua abajo de ITM para potenciar el sistema de fibra óptica. Ancoa: Reemplazo de Protección 70272, por nueva protección ABB REL20 y RACK con block de pruebas, presentación de cableado interno en gabinete. Proyecto SMI Reemplazo de la Protección de distancia en paño IT4 en la SE Ancoa 220 V. NUP: 3758.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	44906,3333		
202210199	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2126	S/E ANCOA IT4	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Trabajos de obras de Sistema de Control asociada a trabajos previos por reemplazo de protección 702722 Sistema 3. Proyecto SMI Reemplazo de la Protección de distancia en paño IT4 en la SE Ancoa 220 V. NUP: 3758.	Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en riesgo: T1: T1T1T104, D4, 220/13,2 VV Ancoa Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	44906,3333		
202210241	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	87990_6 emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	SE Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo interruptor S2HS. Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control.	Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control. Alambros de control según Minuta aprobada. 2) Amarrado de nuevo cableado de control de acuerdo a minuta y planos aprobados. 4) Configuración de nuevos contactos de disparos en protecciones Sistemas 1 y 2 del interruptor S2HS. 3) Pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	44906,3333		
202210242	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	SE Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo interruptor S2HS. Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control.	Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control. SE Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo interruptor S2HS. 1) Desalambro de cableado de control según Minuta aprobada. 2) Alambros de nuevo cableado de control de acuerdo a minuta y planos aprobados. 4) Configuración de nuevos contactos de disparos en protecciones Sistemas 1 y 2 del interruptor S2HS. 3) Pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	44906,3333		
202210243	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	107	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2V 90MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	SE Maitencillo: Investigación de anomalía detectada en el control del paralelismo del ATX2. Investigar y/o reparar anomalía en Paño de Transformador.	ALCANCE: Investigar y/o reparar anomalía en Paño de Transformador. SE Maitencillo: Investigación de anomalía detectada en el control del paralelismo del ATX2. 1. Revisión de circuitos de control asociados al control del paralelismo 2.- Revisión de configuración de región de control de paralelismo. 3.- Pruebas de mando a nivel local y remoto (Casi del control de Tap del ATX2. 4.- Si es necesario, evaluar la opción de realizar un retiro del equipo de control de paralelismo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	44906,3333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDI	Sub Estación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210587	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO HS		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro; Odra Capex Reemplazo Interruptor 52HS; Bloques de protección 21-22N Sistema 1 de paño HOS.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,3333
202210582	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	440	S/E PUDCO	1337	S/E PUDCO C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Abre puentes, pillar cable protegido, bajar cable TMR (densidad mecánica reducida) y cerrar puentes en redes de distribución.	Trabajos en redes de distribución solicitados por CGE.	S/E PUDCO, general del Transformador N°1 y único cabezera de media tensión asociado al alimentar el Pudo, mientras se desarrollen los trabajos en redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210584	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA DE SERVICIOS CONVENIO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roca y pade franja servidumbre		Sin Limitaciones	Corta de árboles próximo a instalación energética.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210582	Subestación	Ejecución Exitosa	ENHGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGE)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Levantamiento de comunicación por pérdida de señal S&P J2, J3, J4 y JT.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control operacional.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210580	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Plan de Anular, instalación de Cámara Mini domo edificio 130 hrs y reparación de cable, instalación de brazo guarda, traslado de siena entre postes dim 3 a dim 5, Recambio cámara residuos patignoles	Bajo	15, Recambio cámara residuos patignoles	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210579	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Proyecto CIAC Canalización, montaje y tendido de cables.	Bajo	Canalización de cables en Sala Servicios Generales y cámara Butler en exterior de Casita de Control N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210508	Subestación	Aprobado sin activación	ENHGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	cargadores	otros: cargadores	Servicios Auxiliares		Sin Limitaciones	REVISIÓN Y PRUEBAS ALARMAS ASOCIADAS S&AS SE TOCOPILLA 200V.	RIESGO BAJO SEGUN MATRIZ	PRECAUCION S&A SE TOCOPILLA 200V	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210584	Subestación	Ejecución Exitosa	ENHGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21319	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1	Alambrado de control		Sin Limitaciones	Levantamiento alambrado control paño H1 SE Tamayo	Riesgo bajo según análisis	Asociado a NUP#7	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210641	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E LA PORTADA	22658	S/E LA PORTADA E3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Levantamiento alambrados del control y comunicaciones de paño E3 para comprobar lo instalado en planos, para el desarrollo de ingeniería y campo futuro de protección DPI2000R	Riesgo bajo. Solo contempla seguimiento visual de cables de control y comunicaciones en tableros y trinchera interior sala eléctrica.	Precaución sobre el paño ya que se requiere abrir puertas de gabinetes de control y acceder a cables de control y comunicaciones para visualizar muestas y conexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210546	Subestación	Ejecución Exitosa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	TAP OFF EL ROSAL	15400	TAP OFF EL ROSAL 11	Obras Chiles		Sin Limitaciones	Obras civiles en Tap Off El Rosal, para interconexión de línea Tx a paño J3 en S/E Seccionadora El Rosal.	Riesgo bajo y cubierto en Matriz de riesgo de la actividad.	No requiere el S211 sin previo aviso.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210644	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETREANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17390 23541 23542	S/E CARRERA PINTO 05 S/E CARRERA PINTO 113 S/E CARRERA PINTO 114	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sec S&C Antio, se solicita la No Recorrido de los paños 114,113 y 05 en S/E Carrera Pinto.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado.	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sec S&C Antio, se solicita la No Recorrido de los paños 114,113 y 05 en S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333
202210528	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETREANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17398 23542 23543	S/E CARRERA PINTO 05 S/E CARRERA PINTO 113 S/E CARRERA PINTO 115	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de C&S&S, se requiere No reanudar paños 114 y 115. Se ejecutará la instalación de placas de numeración (PN) en la LIT en estructuras EL-1 y EL-7 en Circuitos 200V N°1 y 2 Rapa - Carrera Pinto.	Trabajo programado por C&S&S (10/20210932); 202210528; 202210931	A solicitud de C&S&S, se requiere No reanudar paños 05, 114 y 115. Se ejecutará la instalación de placas de numeración (PN) en la LIT en estructuras EL-1 y EL-7 en Circuitos 200V N°1 y 2 Rapa - Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3333

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total Registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210045	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	EPPO_6 emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar; Investigación y reemplazo de sensor de presión de aceite a grupo de emergencia CER, Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia.	Bajo	Alcance: Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia, SE Pan de Azúcar; Investigación y reemplazo de sensor de presión de aceite a grupo de emergencia CER (Anormalidad MF-00002388) Restricciones: No hay instalaciones en riesgo; S.A. C.A. P. Ascisar Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación P. Ascisar, IEM 525E del grupo de emergencia a	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210811	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPULLI	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de DOCC (enferrujado, mollaje, hornado), fuso separador agua - aceite, instalación de soleras y caminos de acceso, medición mala, a tierra, revisión correspondiente e intervención de tablero en parte a cable de control, fauna debida a proyecto de ampliación de S/E Collipulli, NUP 1125.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al NUP 1127 "Proyecto Ampliación SE Collipulli".	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210825	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, excavación y terminación (MPT) de mala a tierra en patio energizado 56, 21 y 13,2 VV, acometida en escalera interior y trabajos de apertura de mano de sala de control existente para ingreso de bandeja para conductores, tendido cables de comunicaciones alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), calado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2325.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna.	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2325 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210227	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección visual de alambrado y registro fotografico de componentes y canalizaciones del paflo acoplador de 110 kV (HR) por proyecto de reemplazo de equipos (NUP 3280).	Bajo	Alcance: Inspección visual de alambrado y registro fotografico de componentes y canalizaciones del paflo acoplador de 110 kV (HR) por proyecto de reemplazo de equipos (NUP 3280). Restricciones: Normalización según a coordinación instalaciones en riesgo; S/E Alto Jahuel, Barea Transfuerencia 110 kV, Temporalidad de los Riesgos. Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: S/E A. Jahuel: Definir Quilómetros y señalizar Zona de	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210508	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEL AXON en subestación San Fernando, se realizará instalación de monitor capacidad a RTU SEL AXON, retro y recomenón de forma controlada.	Riesgo medio, trabajos de reemplazo de equipos, traslado de cables a nueva RTU y pruebas a parámetros (SCADA y consola local).	Por el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEL AXON en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermisma memoria a B, además de pruebas efectivas de bloqueos y recomenón de forma controlada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210929	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA. Conexión remota a servidor ICCP para retro de remota, cometadas, por conexión directa de remota a SCADA. Al momento de que se realice el retiro del servidor ICCP, existirá pérdida de comunicación con algunas Subestaciones de manera momentánea (Kapabur, Curidó, Ancoa, San Fabán, Mamarillo, Kimal, Osorno, Malipulli, Central Caba Caba, Central La Flor, Cañán, Lodiñon, Quinta, San Andrés), no mayor a 15 minutos.	Riesgo controlado, trabajos a nivel de SCADA.	La ejecución de los trabajos será realizada en horario diurno dentro del periodo solicitado en SD, con suspensión diaria. (Registro interno PT 2022-0689)	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333
202210934	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas de señales TRS (operación de protección), se simularan señales en el SEL.	No presenta riesgos para el sistema	Pruebas provocan pérdidas de comunicaciones por 10 minutos en 3 oportunidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo	44906,3333

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total Registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210832	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo SCADA a nivel de software (integración de software nuevos), se requiere permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Lautaro y centro control TEMUCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán realizadas con la debida anticipación. Intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525	Riesgo bajo: Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos debidos.	Proyecto asociado a la ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202210968	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transmisión, de acuerdo con Sodi N°5005 y por trabajos en instalaciones de CGE. Requieren la integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV.	Trabajos en instalaciones de propiedad de CGE. Bajo riesgo durante todo el trabajo en equipos de CGE.	A solicitud de Transmisión, de acuerdo con Sodi N°5005 y por trabajos en instalaciones de CGE. Requieren la integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202210978	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Trabajos de excavación para canalizaciones, medición de malta a tierra en poste energizado 134, 66, 15 y 13.2 kV, acometida en recatilla interior y trabajos de apertura de muro, cambio de paneles de control existente para cables de banda par conductores, tendido cables de comunicación alumbrado de paneles control (lo implica trabajo en postes, emergidos). Estas faenas están relacionadas con el proyecto "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1188.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202211304	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	542	BC S/E EL AVELLANO 23KV 2 SWAR [EN REVISIÓN]	Mantenimiento preventivo		Desconexión de BBCC por faenas de limpieza del recinto y mantenimiento preventivo	Riesgo bajo, instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333		
202210702	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		INSPECCIÓN PLANEADA S/E ESMERALDA.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333		
202210967	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510 1654	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Pan de Azúcar. Levado de estación con equipos energizados por 220V por 1L, 12, 13, 14, 07, XCS, W, 15, 17L, 17A, 1710, 111, 112, 113, 114, 1710, 111, 112, 113, 114, 1710 incluye lado 13.8 kV, TRÉ incluye lado 13.8 kV, incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Bajo	Activación: Levado de estación de instalación en servicio (Barra). S/E Pan de Azúcar. Levado de estación con equipos energizados por 220 V por 1L, 12, 13, 14, 07, XCS, W, 15, 17L, 17A, 1710, 111, 112, 113, 114, 1710 incluye lado 13.8 kV, TRÉ incluye lado 13.8 kV, incluye marcos de barra, Marcos de línea. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S29 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202210860	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA AT13.1 + 1 UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo		S/E Changos. Obra silenciado de aisladores AT13.	Bajo	Activación: Prueba de aislación con recubrimiento silenciado, S/E Changos. Obra silenciosa de aisladores equipos primarios de 500V según detalle. Desconectores BICN73-36, BICN73-36, BICN73-26, BICN73-36, BICN73-36. Desconectores B8E1-31, B8E1-32, B8E1-33, afectado Desconectores B8E1-31, B8E1-32, B8E1-33, B8E1-34, B8E1-35, B8E1-36, B8E1-37, B8E1-38, B8E1-39, B8E1-40, B8E1-41, B8E1-42, B8E1-43, B8E1-44, B8E1-45, B8E1-46, B8E1-47, B8E1-48, B8E1-49, B8E1-50, B8E1-51, B8E1-52, B8E1-53, B8E1-54, B8E1-55, B8E1-56, B8E1-57, B8E1-58, B8E1-59, B8E1-60, B8E1-61, B8E1-62, B8E1-63, B8E1-64, B8E1-65, B8E1-66, B8E1-67, B8E1-68, B8E1-69, B8E1-70, B8E1-71, B8E1-72, B8E1-73, B8E1-74, B8E1-75, B8E1-76, B8E1-77, B8E1-78, B8E1-79, B8E1-80, B8E1-81, B8E1-82, B8E1-83, B8E1-84, B8E1-85, B8E1-86, B8E1-87, B8E1-88, B8E1-89, B8E1-90, B8E1-91, B8E1-92, B8E1-93, B8E1-94, B8E1-95, B8E1-96, B8E1-97, B8E1-98, B8E1-99, B8E1-100, B8E1-101, B8E1-102, B8E1-103, B8E1-104, B8E1-105, B8E1-106, B8E1-107, B8E1-108, B8E1-109, B8E1-110, B8E1-111, B8E1-112, B8E1-113, B8E1-114, B8E1-115, B8E1-116, B8E1-117, B8E1-118, B8E1-119, B8E1-120, B8E1-121, B8E1-122, B8E1-123, B8E1-124, B8E1-125, B8E1-126, B8E1-127, B8E1-128, B8E1-129, B8E1-130, B8E1-131, B8E1-132, B8E1-133, B8E1-134, B8E1-135, B8E1-136, B8E1-137, B8E1-138, B8E1-139, B8E1-140, B8E1-141, B8E1-142, B8E1-143, B8E1-144, B8E1-145, B8E1-146, B8E1-147, B8E1-148, B8E1-149, B8E1-150, B8E1-151, B8E1-152, B8E1-153, B8E1-154, B8E1-155, B8E1-156, B8E1-157, B8E1-158, B8E1-159, B8E1-160, B8E1-161, B8E1-162, B8E1-163, B8E1-164, B8E1-165, B8E1-166, B8E1-167, B8E1-168, B8E1-169, B8E1-170, B8E1-171, B8E1-172, B8E1-173, B8E1-174, B8E1-175, B8E1-176, B8E1-177, B8E1-178, B8E1-179, B8E1-180, B8E1-181, B8E1-182, B8E1-183, B8E1-184, B8E1-185, B8E1-186, B8E1-187, B8E1-188, B8E1-189, B8E1-190, B8E1-191, B8E1-192, B8E1-193, B8E1-194, B8E1-195, B8E1-196, B8E1-197, B8E1-198, B8E1-199, B8E1-200, B8E1-201, B8E1-202, B8E1-203, B8E1-204, B8E1-205, B8E1-206, B8E1-207, B8E1-208, B8E1-209, B8E1-210, B8E1-211, B8E1-212, B8E1-213, B8E1-214, B8E1-215, B8E1-216, B8E1-217, B8E1-218, B8E1-219, B8E1-220, B8E1-221, B8E1-222, B8E1-223, B8E1-224, B8E1-225, B8E1-226, B8E1-227, B8E1-228, B8E1-229, B8E1-230, B8E1-231, B8E1-232, B8E1-233, B8E1-234, B8E1-235, B8E1-236, B8E1-237, B8E1-238, B8E1-239, B8E1-240, B8E1-241, B8E1-242, B8E1-243, B8E1-244, B8E1-245, B8E1-246, B8E1-247, B8E1-248, B8E1-249, B8E1-250, B8E1-251, B8E1-252, B8E1-253, B8E1-254, B8E1-255, B8E1-256, B8E1-257, B8E1-258, B8E1-259, B8E1-260, B8E1-261, B8E1-262, B8E1-263, B8E1-264, B8E1-265, B8E1-266, B8E1-267, B8E1-268, B8E1-269, B8E1-270, B8E1-271, B8E1-272, B8E1-273, B8E1-274, B8E1-275, B8E1-276, B8E1-277, B8E1-278, B8E1-279, B8E1-280, B8E1-281, B8E1-282, B8E1-283, B8E1-284, B8E1-285, B8E1-286, B8E1-287, B8E1-288, B8E1-289, B8E1-290, B8E1-291, B8E1-292, B8E1-293, B8E1-294, B8E1-295, B8E1-296, B8E1-297, B8E1-298, B8E1-299, B8E1-300, B8E1-301, B8E1-302, B8E1-303, B8E1-304, B8E1-305, B8E1-306, B8E1-307, B8E1-308, B8E1-309, B8E1-310, B8E1-311, B8E1-312, B8E1-313, B8E1-314, B8E1-315, B8E1-316, B8E1-317, B8E1-318, B8E1-319, B8E1-320, B8E1-321, B8E1-322, B8E1-323, B8E1-324, B8E1-325, B8E1-326, B8E1-327, B8E1-328, B8E1-329, B8E1-330, B8E1-331, B8E1-332, B8E1-333, B8E1-334, B8E1-335, B8E1-336, B8E1-337, B8E1-338, B8E1-339, B8E1-340, B8E1-341, B8E1-342, B8E1-343, B8E1-344, B8E1-345, B8E1-346, B8E1-347, B8E1-348, B8E1-349, B8E1-350, B8E1-351, B8E1-352, B8E1-353, B8E1-354, B8E1-355, B8E1-356, B8E1-357, B8E1-358, B8E1-359, B8E1-360, B8E1-361, B8E1-362, B8E1-363, B8E1-364, B8E1-365, B8E1-366, B8E1-367, B8E1-368, B8E1-369, B8E1-370, B8E1-371, B8E1-372, B8E1-373, B8E1-374, B8E1-375, B8E1-376, B8E1-377, B8E1-378, B8E1-379, B8E1-380, B8E1-381, B8E1-382, B8E1-383, B8E1-384, B8E1-385, B8E1-386, B8E1-387, B8E1-388, B8E1-389, B8E1-390, B8E1-391, B8E1-392, B8E1-393, B8E1-394, B8E1-395, B8E1-396, B8E1-397, B8E1-398, B8E1-399, B8E1-400, B8E1-401, B8E1-402, B8E1-403, B8E1-404, B8E1-405, B8E1-406, B8E1-407, B8E1-408, B8E1-409, B8E1-410, B8E1-411, B8E1-412, B8E1-413, B8E1-414, B8E1-415, B8E1-416, B8E1-417, B8E1-418, B8E1-419, B8E1-420, B8E1-421, B8E1-422, B8E1-423, B8E1-424, B8E1-425, B8E1-426, B8E1-427, B8E1-428, B8E1-429, B8E1-430, B8E1-431, B8E1-432, B8E1-433, B8E1-434, B8E1-435, B8E1-436, B8E1-437, B8E1-438, B8E1-439, B8E1-440, B8E1-441, B8E1-442, B8E1-443, B8E1-444, B8E1-445, B8E1-446, B8E1-447, B8E1-448, B8E1-449, B8E1-450, B8E1-451, B8E1-452, B8E1-453, B8E1-454, B8E1-455, B8E1-456, B8E1-457, B8E1-458, B8E1-459, B8E1-460, B8E1-461, B8E1-462, B8E1-463, B8E1-464, B8E1-465, B8E1-466, B8E1-467, B8E1-468, B8E1-469, B8E1-470, B8E1-471, B8E1-472, B8E1-473, B8E1-474, B8E1-475, B8E1-476, B8E1-477, B8E1-478, B8E1-479, B8E1-480, B8E1-481, B8E1-482, B8E1-483, B8E1-484, B8E1-485, B8E1-486, B8E1-487, B8E1-488, B8E1-489, B8E1-490, B8E1-491, B8E1-492, B8E1-493, B8E1-494, B8E1-495, B8E1-496, B8E1-497, B8E1-498, B8E1-499, B8E1-500, B8E1-501, B8E1-502, B8E1-503, B8E1-504, B8E1-505, B8E1-506, B8E1-507, B8E1-508, B8E1-509, B8E1-510, B8E1-511, B8E1-512, B8E1-513, B8E1-514, B8E1-515, B8E1-516, B8E1-517, B8E1-518, B8E1-519, B8E1-520, B8E1-521, B8E1-522, B8E1-523, B8E1-524, B8E1-525, B8E1-526, B8E1-527, B8E1-528, B8E1-529, B8E1-530, B8E1-531, B8E1-532, B8E1-533, B8E1-534, B8E1-535, B8E1-536, B8E1-537, B8E1-538, B8E1-539, B8E1-540, B8E1-541, B8E1-542, B8E1-543, B8E1-544, B8E1-545, B8E1-546, B8E1-547, B8E1-548, B8E1-549, B8E1-550, B8E1-551, B8E1-552, B8E1-553, B8E1-554, B8E1-555, B8E1-556, B8E1-557, B8E1-558, B8E1-559, B8E1-560, B8E1-561, B8E1-562, B8E1-563, B8E1-564, B8E1-565, B8E1-566, B8E1-567, B8E1-568, B8E1-569, B8E1-570, B8E1-571, B8E1-572, B8E1-573, B8E1-574, B8E1-575, B8E1-576, B8E1-577, B8E1-578, B8E1-579, B8E1-580, B8E1-581, B8E1-582, B8E1-583, B8E1-584, B8E1-585, B8E1-586, B8E1-587, B8E1-588, B8E1-589, B8E1-590, B8E1-591, B8E1-592, B8E1-593, B8E1-594, B8E1-595, B8E1-596, B8E1-597, B8E1-598, B8E1-599, B8E1-600, B8E1-601, B8E1-602, B8E1-603, B8E1-604, B8E1-605, B8E1-606, B8E1-607, B8E1-608, B8E1-609, B8E1-610, B8E1-611, B8E1-612, B8E1-613, B8E1-614, B8E1-615, B8E1-616, B8E1-617, B8E1-618, B8E1-619, B8E1-620, B8E1-621, B8E1-622, B8E1-623, B8E1-624, B8E1-625, B8E1-626, B8E1-627, B8E1-628, B8E1-629, B8E1-630, B8E1-631, B8E1-632, B8E1-633, B8E1-634, B8E1-635, B8E1-636, B8E1-637, B8E1-638, B8E1-639, B8E1-640, B8E1-641, B8E1-642, B8E1-643, B8E1-644, B8E1-645, B8E1-646, B8E1-647, B8E1-648, B8E1-649, B8E1-650, B8E1-651, B8E1-652, B8E1-653, B8E1-654, B8E1-655, B8E1-656, B8E1-657, B8E1-658, B8E1-659, B8E1-660, B8E1-661, B8E1-662, B8E1-663, B8E1-664, B8E1-665, B8E1-666, B8E1-667, B8E1-668, B8E1-669, B8E1-670, B8E1-671, B8E1-672, B8E1-673, B8E1-674, B8E1-675, B8E1-676, B8E1-677, B8E1-678, B8E1-679, B8E1-680, B8E1-681, B8E1-682, B8E1-683, B8E1-684, B8E1-685, B8E1-686, B8E1-687, B8E1-688, B8E1-689, B8E1-690, B8E1-691, B8E1-692, B8E1-693, B8E1-694, B8E1-695, B8E1-696, B8E1-697, B8E1-698, B8E1-699, B8E1-700, B8E1-701, B8E1-702, B8E1-703, B8E1-704, B8E1-705, B8E1-706, B8E1-707, B8E1-708, B8E1-709, B8E1-710, B8E1-711, B8E1-712, B8E1-713, B8E1-714, B8E1-715, B8E1-716, B8E1-717, B8E1-718, B8E1-719, B8E1-720, B8E1-721, B8E1-722, B8E1-723, B8E1-724, B8E1-725, B8E1-726, B8E1-727, B8E1-728, B8E1-729, B8E1-730, B8E1-731, B8E1-732, B8E1-733, B8E1-734, B8E1-735, B8E1-736, B8E1-737, B8E1-738, B8E1-739, B8E1-740, B8E1-741, B8E1-742, B8E1-743, B8E1-744, B8E1-745, B8E1-746, B8E1-747, B8E1-748, B8E1-749, B8E1-750, B8E1-751, B8E1-752, B8E1-753, B8E1-754, B8E1-755, B8E1-756, B8E1-757, B8E1-758, B8E1-759, B8E1-760, B8E1-761, B8E1-762, B8E1-763, B8E1-764, B8E1-765, B8E1-766, B8E1-767, B8E1-768, B8E1-769, B8E1-770, B8E1-771, B8E1-772, B8E1-773, B8E1-774, B8E1-775, B8E1-776, B8E1-777, B8E1-778, B8E1-779, B8E1-780, B8E1-781, B8E1-782, B8E1-783, B8E1-784, B8E1-785, B8E1-786, B8E1-787, B8E1-788, B8E1-789, B8E1-790, B8E1-791, B8E1-792, B8E1-793, B8E1-794, B8E1-795, B8E1-796, B8E1-797, B8E1-798, B8E1-799, B8E1-800, B8E1-801, B8E1-802, B8E1-803, B8E1-804, B8E1-805, B8E1-806, B8E1-807, B8E1-808, B8E1-809, B8E1-810, B8E1-811, B8E1-812, B8E1-813, B8E1-814, B8E1-815, B8E1-816, B8E1-817, B8E1-818, B8E1-819, B8E1-820, B8E1-821, B8E1-822, B8E1-823, B8E1-824, B8E1-825, B8E1-826, B8E1-827, B8E1-828, B8E1-829, B8E1-830, B8E1-831, B8E1-832, B8E1-833, B8E1-834, B8E1-835, B8E1-836, B8E1-837, B8E1-838, B8E1-839, B8E1-840, B8E1-841, B8E1-842, B8E1-843, B8E1-844, B8E1-845, B8E1-846, B8E1-847, B8E1-848, B8E1-849, B8E1-850, B8E1-851, B8E1-852, B8E1-853, B8E1-854, B8E1-855, B8E1-856, B8E1-857, B8E1-858, B8E1-859, B8E1-860, B8E1-861, B8E1-862, B8E1-863, B8E1-864, B8E1-865, B8E1-866, B8E1-867, B8E1-868, B8E1-869, B8E1-870, B8E1-871, B8E1-872, B8E1-873, B8E1-874, B8E1-875, B8E1-876, B8E1-877, B8E1-878, B8E1-879, B8E1-880, B8E1-881, B8E1-882, B8E1-883, B8E1-884, B8E1-885, B8E1-886, B8E1-887, B8E1-888, B8E1-889, B8E1-890, B8E1-891, B8E1-892, B8E1-893, B8E1-894, B8E1-895, B8E1-896, B8E1-897, B8E1-898, B8E1-899, B8E1-900, B8E1-901, B8E1-902, B8E1-903, B8E1-904, B8E1-905, B8E1-906, B8E1-907, B8E1-908, B8E1-909, B8E1-910, B8E1-911, B8E1-912, B8E1-913, B8E1-914, B8E1-915, B8E1-916, B8E1-917, B8E1-918, B8E1-919, B8E1-920, B8E1-921, B8E1-922, B8E1-923, B8E1-924, B8E1-925, B8E1-926, B8E1-927, B8E1-928, B8E1-929, B8E1-930, B8E1-931, B8E1-932, B8E1-933, B8E1-934, B8E1-935, B8E1-936, B8E1-937, B8E1-938, B8E1-939, B8E1-940, B8E1-941, B8E1-942, B8E1-943, B8E1-944, B8E1-945, B8E1-946, B8E1-947, B8E1-948, B8E1-949, B8E1-950, B8E1-951, B8E1-952, B8E1-953, B8E1-954, B8E1-955, B8E1-956, B8E1-957, B8E1-958, B8E1-959, B8E1-960, B8E1-961, B8E1-962, B8E1-963, B8E1-964, B8E1-965, B8E1-966, B8E1-967, B8E1-968, B8E1-969, B8E1-970, B8E1-971, B8E1-972, B8E1-973, B8E1-974, B8E1-975, B8E1-976, B8E1-977, B8E1-978, B8E1-979, B8E1-980, B8E1-981, B8E1-982, B8E1-983, B8E1-984, B8E1-985, B8E1-986, B8E1-987, B8E1-988, B8E1-989, B8E1-990, B8E1-991, B8E1-992, B8E1-993, B8E1-994, B8E1-995, B8E1-996, B8E1-997, B8E1-998, B8E1-999, B8E1-1000, B8E1-1001, B8E1-1002, B8E1-1003, B8E1-1004, B8E1-1005, B8E1-1006, B8E1-1007, B8E1-1008, B8E1-1009, B8E1-1010, B8E1-1011, B8E1-1012, B8E1-1013, B8E1-1014, B8E1-1015, B8E1-1016, B8E1-1017, B8E1-1018, B8E1-1019, B8E1-1020, B8E1-1021, B8E1-1022, B8E1-1023, B8E1-1024, B8E1-1025, B8E1-1026, B8E1-1027, B8E1-1028, B8E1-1029, B8E1-1030, B8E1-1031, B8E1-1032, B8E1-1033, B8E1-1034, B8E1-1035, B8E1-1036, B8E1-1037, B8E1-1038, B8E1-1039, B8E1-1040, B8E1-1041, B8E1-1042, B8E1-1043, B8E1-1044, B8E1-1045, B8E1-1046, B8E1-1047, B8E1-1048, B8E1-1049, B8E1-1050, B8E1-1051, B8E1-1052, B8E1-1053, B8E1-1054, B8E1-1055, B8E1-1056, B8E1-1057, B8E1-1058, B8E1-1059, B8E1-1060, B8E1-1061, B8E1-1062, B8E1-1063, B8E1-1064, B8E1-1065, B8E1-1066, B8E1-1067, B8E1-1068, B8E1-1069, B8E1-10						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139
Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210976	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRES	grupo_a emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de sistemas técnicos de Seguridad.	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Cableado de la red nueva e instalación de equipamiento nuevo.- Configuración y programación de los sistemas instalados en Ringo: S.S.A.C., C.A. Cipreses. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Tarea: Subestación Cipreses, Delimitar Zona de Trabajo.- La delimitación será móvil.-	No tiene consumo afectado		ninguno			4490813333
2022110101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	telcomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones asociado al sistema de lectura remota de Protecciones.-	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta: instalación, conexión y energización de nuevo armario SLP, acorde a Procedimiento de instalación.- Tenido de cables en equipos.- Apoyo a la conexión.- Puesto en servicio y Pruebas SAT.- Instalaciones en Ringo: Telecomunicaciones General S/E Loma Alta Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Tarea: Subestación Loma Alta, Armario SLP S/E Loma Alta: Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333	
202210959	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	25133 25134	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 5214 y 5215 en S/E Seccionadora San Andres a solicitud de Transelco por falta de retiro de cadena tenido estructura 450 de línea 220 kV Cardones San Andres CL.	El riesgo de la faena es que puede haber operación indebida de protecciones mientras Transelco realiza su faena.	No tiene consumo afectado	SODI S253 DE TRANSELEC.		ninguno		4490813333	
2022110076	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO. Patio Transformadores 220 kV. Paflo #72. Obras Capes No Vt. Reemplazo de Transformadores de potencial TP#2.	Bajo	ACTIVIDADES: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paflo AT, S/E MANTENCILLO. Patio Transformadores 220 kV. Paflo #72. Obras Capes No Vt. Reemplazo de Transformadores de potencial TP#2. 1.- Desconexión (circulador primario y secundaria de TPP existentes en paflo #72. 2.- Traslado de TPP (antiguos y nuevos), incluye ingreso y uso de camión grúa con capacidad al Paflo de transformadores. 220kV. 3.- Reemplazo de Transformadores de potencial paflo #72, incluye montaje de los TP, adaptación de "actuación".	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333	
2022110078	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO. Patio Transformadores 220 kV. Paflo #72. Obra Capes No Vt. Reemplazo TC#2.	Bajo	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paflo AT, S/E MANTENCILLO. Patio Transformadores 220 kV. Paflo #72. Obra Capes No Vt. Reemplazo TC#2. 1.- Desconexión y recesión primaria y secundaria de los TC existente del paflo #72. 2.- Traslado de TC#2 (antiguos y nuevos), incluye ingreso y uso de camión grúa con capacidad al Paflo de Transformadores 220kV. 3.- Reemplazo de 3 transformadores de corriente del paflo #72 (TC#2 -#2). Incluye el montaje, adaptaciones en estructura existente.	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333	
2022110215	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO. Obra Capes Reemplazo TC#2. - 1) Descarga de la configuración actual del equipo de protección Sistema #1 y Sistema #2.	Bajo	ACTIVIDADES: Cambio de ajuste, S/E MANTENCILLO. Obra Capes Reemplazo TC#2. - 1) Descarga de la configuración actual del equipo de protección Sistema #1 y Sistema #2. - 2) Carga de los nuevos ajustes en la protección Sistema #1 y Sistema #2 de acuerdo con la configuración en el EAP 03/2022. 3) Prueba de los nuevos ajustes, estos serán enviados para su aprobación. NOTA: Los ajustes quedarán habilitados durante la PES de los TTCC del paflo #72. 4) Bloques serán ejecutados por personal de Transelco AT RESIS PAFLO #72.	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 139
 Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio		
202210537	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desvinculación y/o Vinculación de Circuitos de C.A por remplazo de Transformadores de Corriente, S/E Malencoillo. Palo Transformadores 220kV. Palo #72. Obras Capex No Vi. Remplazo TCTFZ.	Desvinculación y/o Vinculación de Circuitos de C.A por remplazo de Transformadores de Corriente, S/E Malencoillo. Palo Transformadores 220kV. Obras Capex No Vi. Remplazo TCTFZ. Si se realiza el trabajo final desde las trincheras cercadas hacia los armarios correspondiente a los equipos palo #72. Desvinculación circuitos existentes pertenecientes a TICC-ITFZ anillo reemplazados. No se desvinculará ni vinculará el núcleo de protección de barra# 3). Vinculará a	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202210583	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGOLAR CHILE QUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E SAN SIMÓN. Condición de No reconectar interruptores S204, S205.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202210707	Subestación	Ejecución Exitosa	Picflite High-Point Sierra SpA	1954	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772 2773 2774	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2 BA S/E PUNTA SIERRA 21.5 KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Transalec requieren S/E Las Palmas. Desconectar reactor (P)1, Salidas las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Sierra. Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, #3, Transformador de poder 220/71.5 KV TFC cargable 220/0.4 KV Barra 220 IV #1, Barra 220 IV #2, Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Trabajos coordinados con Transalec requieren S/E Las Palmas. Desconectar reactor (P)1, Salidas las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Sierra. Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, #3, Transformador de poder 220/71.5 KV TFC cargable 220/0.4 KV Barra 220 IV #1, Barra 220 IV #2, Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	S/E Punta Sierra. Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, #3, Transformador de poder 220/71.5 KV TFC cargable 220/0.4 KV Barra 220 IV #1, Barra 220 IV #2, Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	El riesgo de trabajo es bajo, el lavado de aislación en caliente se realiza con todas las precauciones del caso.	S/E Punta Sierra. Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, #3, Transformador de poder 220/71.5 KV TFC cargable 220/0.4 KV Barra 220 IV #1, Barra 220 IV #2, Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333
202210524	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	5824 31239 32077	S/E ALAMEDA B1-2 S/E ALAMEDA B1 S/E ALAMEDA B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del proyecto de ampliación de SE Alameda N°P112, se requiere sacar de servicio el BBS 2-Biphas llegada de línea directa a Barra) para generar espacio físico para el montaje futuro de nuevos equipos de manobra; asociado al nuevo transformador 1-2 contemplado en el proyecto. Además se considerará la reubicación de los actuales generadores. Cabe mencionar que el BBS 1 quedará indisponible por el tiempo que duran los trabajos de montaje de los equipos de manobra; posterior a esta faena quedará nuevamente en servicio.	Para estos trabajos se requiere el cambio de alimentación de SE Alameda desde el Palo B6 al Palo B5 de SE Ranquea, esta condición se mantendrá desde el 13 al 15 de diciembre (3 días), además se considerará la desconexión diaria de 11 Ranquea - Alameda para los días 13,14,15 de Diciembre	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202211036	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUILTO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2201	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI B S/E HUALQUI F5	Roco y pade franja serredumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere la no reconexión de equipos S25 y S26 de SE Hualqui por trabajos de línea en franja de serredumbre, correspondiente a la LT 220KV Charra-Hualqui CI.	Para estos trabajos se requiere el cambio de alimentación de SE Alameda desde el Palo B6 al Palo B5 de SE Ranquea, esta condición se mantendrá desde el 13 al 15 de diciembre (3 días), además se considerará la desconexión diaria de 11 Ranquea - Alameda para los días 13,14,15 de Diciembre	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202210974	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec: S/E Punta Sierra. Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, 3, Transformador de poder 220/71.5 KV TFC cargable 220/0.4 KV Barra 220 IV #2 y #1. 2 barras de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202210938	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec: RETIRADO SE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTE. 244 y 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE. 244 y 272. No considera cruasetas ni escaleras. Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalar y no reconectar S21 y S23.	Nota 1: No existen cruas de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Evitar inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manar a simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			
202210970	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO I2 S/E DON GOYO I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruasetas, pernos escaleras e inspección de estructuras circuito 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S215-S225 en S/E Don Goyo.	Reemplazo de cruasetas, pernos escaleras e inspección de estructuras circuito 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S215-S225 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908.3333			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022107506	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO 24145	S/E DON GOYO 12 S/E DON GOYO 14		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable FO OPGW en línea y retro de Bypass a nivel de pino de tomo N°532 a N°544. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5202 y 5204.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de cable FO OPGW en línea y retro de Bypass a nivel de pino tramo N°532 a N°544 en LT 220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5202 y 5204.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,33333
2022105131	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA 15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros. (TRANSELAC) Debido a corte de enlace por alta atenuación en cable OPGW. En tal requiere efectuar bajada de multideude Torre 281 Tramo La Cebada Don Goyo a fin de efectuar mediciones y cambio de filamentos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se solicita en S/E La Cebada no reconectar interruptores 5217 y 524 en caso de operación automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,33333
2022103240	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELAC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	480 1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B1.1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B1-2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HS. Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control.	Bajo	Activación: Integración de alambros por cambio de interruptor y pruebas de control. SE Diego de Almagro: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HS. 1) Desalambro de cableado de control según Minuta aprobada. 2) Alambros de cableado de control según Minuta aprobada. 3) Análisis de nuevo cableado de control de acuerdo a minuta y planes aprobados. 4) Configuración de nuevos contactos de disparos en protecciones Sistema 1 y 2 del interruptor 52HS. 5) Pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
2022100584	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELAC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO 107	MANTENCILLO TR2 230/115/73.2KV 90MYA 1U		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo, Paño F2: Proyecto Capex Nivel "Reemplazo TTP F2". Trabajo Previo a la PES. -1) Realizar bloqueo protección Sistema 1 y 2 según los requerimientos y minutas de bloqueo para dar condición a la PMT01 95363, PMT01 47132 AT 95751 y 95750 Reacciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 KV, Sección 2, Mantencillo. Temporalidad de los trabajos.	Bajo	Reemplazo TTP F2. Trabajo Previo a la PES.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
2022100961	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETANS S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	2238	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 28785 28786	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 06 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 17		Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere no reconectar pines de V17 por programa trabajo de corte y posta de arbolito. Trabajo a la línea 220 KV programado por Rupal - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2, con instalación emergada.	Nivel de riesgo bajo, trabajo de poste cercano a la línea 220 KV programado por Rupal - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2, con instalación emergada.	A solicitud de Transelac, se requiere no reconectar pines de V17 por programa trabajo de corte y posta de arbolito. Trabajo a la línea 220 KV programado por Rupal - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2, con instalación emergada.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
2022109839	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL 3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1.1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1.2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles por proyecto "Cobertura Central Hidroeléctrica Laja a Paño 03 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV".	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5201, 5223, 5204 y 5205.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
2022102541	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	620	S/E CORLAPO 2833	S/E CORLAPO C4		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión del paño MT para realizar mantenimiento básico preventivo de equipos, considera trabajos de limpieza, reapriete, inspección y pruebas eléctricas. Considera asignación de alarmas en SCADA.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno con desconexión realizada por personal competente.	Considera respaldo total de consumos asociados al paño, a través de redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3125	
2022107099	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	645	S/E LIHUIMO 593 594	BA S/E LIHUIMO 13.2KV B1 BA S/E LIHUIMO 16KV B1		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de cámara de inspección MT, montaje de cámara C3 y montaje de Transformador de SCAAL cercano a Barra MT, asociado a proyecto de ampliación en SE Lihuimo referente a NUP 2753. Cabe destacar que sólo serán averse de obra y no aplica puesta en servicio a nuevas instalaciones.	Riesgo del Trabajo medio controlado.	Para estos trabajos y el respaldo del personal, se requiere la precalificación operación de no reconectar interruptores 52B71 y 52C71 de S/E Lihuimo. Sin desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,3125	
2022113714	Subestación	Ejecución Exitosa	PARRQUE EOLICO SAN GABRIEL SPA	420	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2122	S/E SAN GABRIEL 24590 24600 24601 24602 24603 24604 24605 24610 24611 24612	S/E SAN GABRIEL E1 S/E SAN GABRIEL E2 S/E SAN GABRIEL E3 S/E SAN GABRIEL E4 S/E SAN GABRIEL E5 S/E SAN GABRIEL E6 S/E SAN GABRIEL E7 S/E SAN GABRIEL E8 S/E SAN GABRIEL E9 S/E SAN GABRIEL E9		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de la red de media tensión.	Riesgo del trabajo bajo, siguiendo con los protocolos y manobras de Acción.	Puntos de alimentación: SE San Gabriel 220/13 KV. Seccionador 34.3 KV de circuito #02 (B8-2) (B9E-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #05 (B8-3) (B9E2-1), Seccionador 34.3 KV de circuito #07 (B8-4) (B9E-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #05 (B9-5) (B9E4-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #05 (B9-11) (B9E5-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #05 (B9-12) (B9E-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #01 (B9-13) (B9E-1), Seccionador 34.3 KV de circuito #03 (B9-14) (B9E-1).	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,30556	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 177

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Muestreadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210218	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433 2425	S/E CHARRUA AR S/E CHARRUA BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de control, medidas de aislación y reaprove de conexiones de los paños AS, BT, AB y BK. Condiciones: Paño Acoplador AB02 - Charria, Tr. Trifásico 07, 154/66kV Charria y Paño Acoplador BR02 Charria, indisponibles. Instalaciones en Ringo: Barra 154 kV, Sección 1 Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charria, S08F-S2AS Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908
202210219	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19	CHARRUA TR 154/66/13.8KV 750MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de control, medidas de aislación y reaprove de conexiones de los paños AS, BT, AB y BK. Condiciones: Paño Acoplador AB02 - Charria, Tr. Trifásico 07, 154/66kV Charria y Paño Acoplador BR02 Charria, indisponibles. Instalaciones en Ringo: Barra 154 kV, Sección 1 Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charria, S08F-S2AS Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908	
202210220	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19	CHARRUA TR 154/66/13.8KV 750MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Retiro de muestra de aceite a CTBC del Transformador N°7. Posterior a la extracción de la muestra se verificará nivel de aceite del conservador del CTBC y se normalizará nivel de aceite en caso de ser necesario. Condiciones: Tr. Trifásico 07, 154/66kV Charria, indisponibles. Instalaciones en Ringo: Tr. Trifásico 07, 154/66kV Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charria, instalar equipos de puesta a tierra en el momento.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908	
202210931	Subestación	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	3440	ARAUCO MAPA 15/220KV 200MVA T7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio Transformador T7 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de mano de obra aprobada por el CEN NUP 1435 ETAPA 2.	Puesta en servicio Transformador T7 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de mano de obra aprobada por el CEN NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908		
202211000	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2383	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30238 30179 30281 30282 30274 30275 30276 30277 30280 30283 30284	S/E GUINDO B3 [EN_REVISION] S/E GUINDO B8 [EN_REVISION] S/E GUINDO B4 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION] S/E GUINDO CT1 [EN_REVISION] S/E GUINDO LT1 [EN_REVISION] S/E GUINDO 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E GUINDO 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E GUINDO BT1 [EN_REVISION] S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de secuencia de fase CTO N°2, LAT 2 66 kV Espirito-Guindo - Coronal para la puesta en servicio de la SE Guindo.	Normalización de Secuencia de Fase CTO N°2, LAT 2 66kV Espirito -Guindo - Coronal para la puesta en servicio de la SE Guindo.	Normalización de secuencia de fase CTO N°2, LAT 2 66kV Espirito - Guindo - Coronal para la puesta en servicio de la SE Guindo.	No tiene consumo afectado		ninguno	44908		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04/01/2023 00:11:13

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

Total registros Genera: 339

Total registros Central Generadora: 23

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1757	IDE	Central	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inchi
202210990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EDUCAC LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	33	Medición de ruido de fondo a través de EFTA para reportar a SMA	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Para realizar la medición de ruido se requiere detener los aerogeneradores del 08 al 24	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		44008,875
202210993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1696	PFV AZABACHE	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión de mediciones de tensión y corriente, estados digitales, comandos TREP y pruebas SAT, PFV Azabache por EDAG Calama.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán con las instalaciones TREP y pruebas SAT, PFV Azabache por EDAG Calama.	Conexión de mediciones de tensión y corriente, estados digitales, comandos TREP y pruebas SAT, PFV Azabache por EDAG Calama.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		44008,83333
202210946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PFV POZO ALMONTE SOLAR II	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y revisión en línea 11.8 en Pozo Almonte - PAS II. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo bajo se que se ejecuta con instalaciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	Mantenimiento y revisión en línea 11.8 en Pozo Almonte - PAS II. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DR3 (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		44008,8325
202210547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SMA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA			Obras Civiles	85	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	El riesgo del trabajo bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		44008,79167
202212060	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2167	TER ATACAMA CCL-T62		Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas D500 vólum de seguridad cubre a la configuración ciclo simple 65 MW combustible GNL.	Pruebas operativas con carga de la Unidad de Generación al 80% de la carga máxima.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		44008,79167
2022108738	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMITO S.A.	1945	Intervención	Origen Interno	Programada	161	TER COLMITO	5230	TER COLMITO U1 (EN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	58	Prueba Operativa de la Unidad de Generación al 80% de la carga máxima.	Medición de emisiones, por requerimiento de la Autoridad ambiental (RQA).	Prueba Operativa de la Unidad de Generación al 80% de la carga máxima.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		44008,75
202210913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMITO S.A.	1945	Intervención	Origen Interno	Programada	161	TER COLMITO	5230	TER COLMITO U1 (EN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	58	Verificación de Señales STR con CEN. Nuevo servidor en Planta Colmito.	Bajo riesgo, en verificación de Señales de STR Colmito.	Verificaciones en Coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		44008,5
202211777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASLA FOUCA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	516	PE SARCO	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de SE Sarco según IL 2022002342, se requiere desconexión de alimentación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: PE Sarco fuera de servicio.	El riesgo del trabajo bajo de subestación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: PE Sarco fuera de servicio.	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de SE Sarco según IL 2022002342, se requiere desconexión de alimentación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: PE Sarco fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44008,42847
202210988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EDUCAC LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	33	Medición de ruido de fondo a través de EFTA para reportar a SMA	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Para realizar la medición de ruido se requiere detener los aerogeneradores del 08 al 24	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		44008,41667
202210835	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	PFV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	136	Pruebas de Control Primario de Frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operativo para central Luz del Norte.	Se realizarán pruebas en coordinación con el CEN, según carta LDN 2222-Protocolos de verificación de Servicios Complementarios para la central Luz del Norte entregada a don Rodrigo Espinoza. Es necesario hacer pruebas de estabilidad y bandas de modo y MW a su potencia máxima, siempre en coordinación con permisión del CEN, esto de acuerdo a variaciones con respecto a rampa de subida y bajada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		44008,375
202211042	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTILCO	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	320	Protecciones electromagnética Interruptor S2C de línea 11.8 en Antilco. Cámara Vólvulos Antilco, Ensayos. Trabajos con riesgo bajo.	Protecciones electromagnética Interruptor S2C de línea 11.8 en Antilco. Cámara Vólvulos Antilco, Ensayos. Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectividad Normal)		44008,375
202211717	Central Generadora	Pendiente	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	197	TER NEHUENCO	799	TER NEHUENCO CCL-TV		Otro Tipo de Trabajo	313	Se encuentra operada alarma en sistema B/P SP HRSQ, La cual requiere reset con cámara en servicio y apoyo de personal de IBC.	Medio	Se encuentra operada alarma en sistema B/P SP HRSQ, La cual requiere reset con cámara en servicio y apoyo de personal de IBC.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		44008,36458
202211095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO S.A.	335	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-05 por faenas de cambio de juntas de mordaza, sobre se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 120 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		44008,35417
202211096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO S.A.	335	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-06 por faenas de cambio de juntas de mordaza, sobre se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 121 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		44008,35417
202211061	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESEA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHREN (SM)	2447	TER HORNOPHREN (SM) U4		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N° 4 de Central Térmica Hornophrén por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Unidad N°4 desconectada a las demás unidades en servicio.	Las demás unidades de central Hornophrén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		44008,35417
2022109462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PE RENAUICO I	CENTRAL COMPLETA			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a interruptores 521.1 y 5217	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desconectados y protecciones de seguridad.	Mantenimiento a interruptores 521.1 y 5217	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		44008,33333

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04/01/2023 00:11:13
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros Central Generadora: 339
 Total registros Central Generadora: 23

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Brumalec) línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabada C2 A solicitud de Transiltec SODI N° 5337 Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por S/E Punta Sierra- Levado de atención y equipos de potencia en condición emergente de las Diagonales N° 2, 3, Transformador de poder 220/11,5 KV, TP Casaple 220/19 KV, Barea 220 KV, 3 v. 2, 2 terminales de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E).	Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar SZG1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	4808,3333		
202212077	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	418	PPV EL ROMERO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	196	Ensayo operacional. Verificación de la potencia activa del punto donde la potencia máxima o el valor instantáneo registrado en el momento de la prueba con diferentes tasa de toma de carga (9% - 20% - 70%); 2 minutos posterior, se normaliza a valor de potencia activa previo. Comenzar la libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	El riesgo del trabajo es bajo porque la planta se encontrará operativa y se realizarán variaciones de potencia activa con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	4808,3333		
202211728	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Brumalec) línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabada C2 A solicitud de Transiltec SODI N° 5337 Solicitado por AES Chile La Cabada, por: Levado de atención S/E La Cabada.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar SZG1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	4808,3333		
202210962	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [EN_REVISION]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	183	PPV CARACAS II [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de inspección de energía con carga variable entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SA.	Pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	4808,25		
202210390	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de dimensionalidad y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al estado de CEN, NUP 1453 pruebas operadas ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas enviado al CEN, NUP 1453 pruebas operadas ETAPA 2.	Pruebas de interconexión y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN, NUP 1453 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	4808		
202210700	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al mantenimiento mayor a la línea de 220 KV y la subestación C.R. Llanos Blancos, la Central Llanos Blancos quedará indisponible para inyectar su generación hasta el 01/01.	No existe riesgo para la central.	Indisponibilidad asociada a RM en las líneas y SCEE.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	4808		
202210817	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	125	HP PALMUCHO	546	HP PALMUCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento anual.	Mantenimiento anual. No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Mantenimiento Mayor)	4808			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Total registros Línea: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022209435	Línea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR S.A	303	Desconexión	Origen Externo	Programada	1059	PAS3 - POZO ALMONTE 13.8KV	1011	PAS3 - POZO ALMONTE 13.8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y revisión en línea 13.8 KV Pozo Almonite PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C, 89C-1, 89C-2 en S/E Pozo Almonite, Abierto 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se opera con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento y revisión en línea 13.8 KV Pozo Almonite PAS3. Condiciones requeridas: Abierto 52C, 89C-1, 89C-2 en S/E Pozo Almonite, Abierto 52C4 y 52C5 en S/E Central Solar PAS3.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,8125	
2022115992	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	578	LAS VEGAS - FCCC LOS ANDES 4KV	1049 1050 1051 1052	PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 4KV C2 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 4KV C2 TAP SAN RAFAEL - FCCC LOS ANDES 4KV C1 TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 4KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión por cortocircuito a punto de reparación de conductor cortado por falla en el circuito 1.	desconecta por cortocircuito a punto de reparación.	Afecta consumo de S/E Anzil y Río Blanco.	Libre Regulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	ninguno		44908,7656	
2022111733	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1703	ILAPUEL - COMBARBALA 66KV	241 242 462 463	COMBARBALA - EST 204 66KV C1 EST 204 - EST 208 66KV C1 EST 208 - EST 266 66KV C1 EST 266 - ILAPUEL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la apertura del interruptor 5281 de S/E Itape, asociado a la LT 66 KV Itape-Combarbalá, por curso forzoso, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se le realizará lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumos afectados debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	Se requiere la apertura del interruptor 5281 de S/E Itape, asociado a la LT 66 KV Itape-Combarbalá, por curso forzoso, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se le realizará lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumos afectados debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	Se requiere la apertura del interruptor 5281 de S/E Itape, asociado a la LT 66 KV Itape-Combarbalá, por curso forzoso, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se le realizará lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumos afectados debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,4833	
2022208468	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1164	TEN - CHANGOS 220V	2821	TEN - LOS CHANGOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de devanadores de vuelta OPDW en cable de guardia hacia Marco de Línea.	Se requiere la apertura de interruptores asociados a LT 2x220 y desplazamiento de los cables (interruptor y CU) 7 y 8 en ambos extremos, se requiere la apertura de 524, 525 en extremo de S/E Los Changos y 524, 525 en extremo de S/E TEN.	Se requiere apertura de interruptores asociados a LT 2x220 y desplazamiento de los cables (interruptor y CU) 7 y 8 en ambos extremos, se requiere la apertura de 524, 525 en extremo de S/E Los Changos y 524, 525 en extremo de S/E TEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,39583	
2022205063	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220V	3559	ENCUENTRO - EST 70-1 220V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro 220 KV. Desconexión LT Ana María - Encuentro 2x220 KV Circuito 1 para realizar: 1. Calibración y ajuste mecánico de los desconectores 8817 y 8917-37 montados en misma estructura. 2. Mantenimiento preventivo a TR17 realizando prueba de medida de TR y medida de capacitancia.	Siguieron los procedimientos de trabajo no hay riesgos asociados.	Condiciones en extremo de S/E Ana María eson gestionadas con ENDR 17567 via S001-1-1136. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: Interruptor 5217 Abierto y Bloqueado. Desconector 8817-2 Abierto y Bloqueado. Desconector 8817-3 Abierto y a disposición del safe de Fianes. Desconector 8817-31 Cerrado y a disposición del safe de Fianes.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,1375	
2022208064	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220V	3563	ENCUENTRO - EST 70-1 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro 220 KV. Desconexión LT Ana María - Encuentro 2x220 KV Circuito 1 para realizar: 1. Calibración y ajuste mecánico de los desconectores 8817 y 8917-37 montados en misma estructura. 2. Mantenimiento preventivo a TR17 realizando prueba de medida de TR y medida de capacitancia.	Siguieron los procedimientos de trabajo no hay riesgos asociados.	Trabajos relacionados a Solitud 2022205063. Condiciones en extremo de S/E Ana María eson gestionadas con ENDR 17567 via S001-1-1136. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: No Reconectar Interruptor 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,1375	
2022208463	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1164	TEN - CHANGOS 220V	2820	TEN - LOS CHANGOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de devanadores de vuelta OPDW en cable de guardia hacia Marco de Línea.	Se requiere la apertura de interruptores asociados a LT 2x220 y desplazamiento de los cables de vida. La subida de alfileres deberá realizarse mediante curvas de servicio en forma controlada. Apoyo mecánico con cargas sobre 25 Kg. Mantener el estado de alerta ante la caída de objetos desde altura y conservar línea de personal la zona de influencia de este tipo de trabajo.	Trabajos relacionados a Solitud 2022205063. Condiciones en extremo de S/E Ana María eson gestionadas con ENDR 17567 via S001-1-1136. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: No Reconectar Interruptor 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,1375	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210529	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia. Reinicio de protección 87L viemens 70532, por bloqueo de canal de comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia. Reinicio de protección 87L viemens 70532, por bloqueo de canal de comunicaciones. Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena S/E Cerro Navia. Delimitación y señalización de la zona de trabajo y bloqueo de la protección 87L 508F mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,375
202210530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1484 1464	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 73 220KV C3 ESTRUCTURA 73 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena. Solicitud de Enel por trabajos de lavado de estación de patio de 220 KV	Bajo	Actividades: S/E Chena. Solicitud de Enel por trabajos de lavado de estación de patio de 220KV. Restricciones: No reconectar interruptores de Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia etc. 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena. Solicitud de Enel por trabajos de lavado de estación de patio de 220 KV	Bajo	Actividades: S/E Chena. Solicitud de Enel por trabajos de lavado de estación de patio de 220KV. Restricciones: No reconectar interruptores de Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia etc. 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunitas. Lavado de estación de los equipos de los pablos H, J, K, Barra 220KV Sección 1 y Barra 220 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Bocamina Lagunitas, C1 o Barra 220 KV, Sección 1 Lagunitas o Barra 220 KV, Sección 2 Lagunitas o 1 220KV Huauqui-Lagunitas, C1 o Pablos Cent. Diag. CDS-Lagunitas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUAUQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunitas. Lavado de estación de los equipos de los pablos H, J, K, Barra 220KV Sección 1 y Barra 220 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Bocamina Lagunitas, C1 o Barra 220 KV, Sección 1 Lagunitas o Barra 220 KV, Sección 2 Lagunitas o 1 220KV Huauqui-Lagunitas, C1 o Pablos Cent. Diag. CDS-Lagunitas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375	
202210809	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - EST. 154 ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1847 3087 3088 1849 3089 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CUYA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 ARICA - POZO ALMONTE 110KV TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR WY MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUYA 110KV C1	Inspección Visual	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,375			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210136	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3283	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Investigación en anomalías de enlaces de comunicaciones y protección ET, Sistema 2 asociada a la línea.	Atenuación 10111 C1 Aguirre y Cerro Navia: Investigación en anomalías de enlaces de comunicaciones y protección ET, sistema 2 asociada a la línea. Restricciones: Normalización sujeta a Riego: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia crítica. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: S/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo y bloqueo de la bloquesión.ET.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,3175	
202210192	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Cauqueses por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Cauqueses-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,37222
202210184	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3077 4334 4335 434 3028 4332 3029 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] 434 TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5285 de S/E Chianza a 81 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Chillan-Lucero. Esta coordinado con STS la generación en Luano.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,32083
202210175	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	959	CHILLAN - MONTERRICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 44 66KV C1 ESTRUCTURA 44 - MONTERRICO 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Chillán a 5284 de S/E Montemarín, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Montemarín-Chillán.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,36236
202210109	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLOA NUEVA - FUENTEALLA 66 KV [En_Revision]	4277	MALLOA NUEVA - EST. 195A 66 KV C1 [En_Revision]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realice trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,35417	
202210967	Línea	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 120KV Almagro - M. Verde Estructuras 117 y 118.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar 529t en S/E Dego de Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,34772
202210987	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	59	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICION PAIROTE 110KV C1 FUNDICION PAIROTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 120KV Cardones- Paipote y S/E Planta Matta, además se realizará inspección pedestre, verificación de bridas y medición de malta a tierra a 10 postes.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Cardones: No reconectar 529t.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,33559
202210046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELUCONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	3036	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No requeridas: No reconectar 5213 S/E Encuentro; No reconectar 5213 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5215 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	No reconectar 5213 S/E Encuentro; No reconectar 5213 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5215 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,33333
202210166	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELUPELCO - CAREN BAJO 230V	1666	MELUPELCO - CAREN BAJO 230V C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipero en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	reconexión del interruptor 52E de S/E Melupelco. S/E Caren Bajo: interruptor 5212 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,33333
2022102436	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV	2049	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220V Lomas Bayas-Fortuna	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se coordinará con Transmisora Melucoas la reconexión del interruptor 52E de S/E Fortuna. Sulfatar y No Reconectar 524. En S/E Fortuna Sulfatar y No Reconectar 526, 5271 y 52127.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,33333
2022102912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: a solicitud de STN, según S000 2267, por lavado de aislación agua a presión pítón manual y remoto, con agua demineralizada	Bajo	Restricciones: L 2201 V Cardones - San Andrés, C1 S/E Cardones: interruptor 523 No Reconectar. S/E Cardones: instalaciones en Riego: L 2201 V Cardones - San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	44908,33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 139
 Total registros Línea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Riesgo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Muestreadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202205273	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (travesa bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E119.	Activación: Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (travesa bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S20526 No recomendar Geolfos, S212, S219, S235, S236 No recomendar instalaciones en riesgo: 1. 220KV Geolfos-Lagunas, C1 y 120KV Geolfos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de trabajos:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333	
202205274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (travesa bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E119.	Activación: Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (travesa bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S20526 No recomendar Geolfos, S212, S219, S235, S236 No recomendar instalaciones en riesgo: 1. 220KV Geolfos-Lagunas, C1 y 120KV Geolfos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de trabajos:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333	
202205404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y padre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bajo	Roca, pedá, sala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Tomen: S2H5 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cauter: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor S2C1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333
202205432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUCCO 110KV C1	Roca y padre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bajo	Poda, roca, sala menor y chipso de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal capacitado bajo normas de seguridad.	S/E Medios: interruptor S2C1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cauter: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor S2C2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333
202205567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	1. 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), Estructural[1]: E20-E70, Total: 165 CAD.	Activación: 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), Estructural[1]: E20-E70, Total: 165 CAD. Restricciones: Frontera, S216, S216 No recomendar Ma, Elena, S236, S237 No recomendar instalaciones en riesgo: 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de tareas: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333	
202205601	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Trabajo de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido del conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra A 23.1kV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333
202205624	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), CARGO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 526 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S244 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, S244 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Inactivo	44908,3333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Total registros Línea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Poleón	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Contratada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022106236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		
2022106232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 214A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		
2022106253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 214A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		
2022106477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3798 3800	EST. 380 - EST. 3.1.1, 220KV C1 EST. 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pómetas y Gorrón Chinos, 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 530.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		
2022106496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPALLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLUNQUE - PANGUPALLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa 375.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		
2022106598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	44906,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Total registros Línea: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022108191	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1804 1805	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Risco de especies arbustivas en faja de seguridad. Coordinado con Chiliquinta.	Actividades: Roca de especies arbustivas en faja de seguridad. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333
2022108212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAWA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAWA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con ENEI Tx.	Actividades: Lavado de aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nawa - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nawa - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333
2022108213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAWA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAWA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con ENEI Tx.	Actividades: Lavado de aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nawa - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nawa - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333
2022108230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	834	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1272	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Instalación de perlas y placas de polícarbonato en estructuras.	Actividades: Instalación de perlas y placas de polícarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los trabajos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333
2022108239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1869	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1389 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiliquinta.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333
2022108241	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1869	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1389 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiliquinta.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	44908.33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 139
 Total registros Línea: 139

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210244	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte, roce y poda de árboles bajo conductor	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 y 2. Quillota circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	
202210245	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte, roce y poda de árboles bajo conductor	Bajo	Actividades: Corte, roce y poda de árboles bajo conductor Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV San Luis - Quillota circuitos 1 o 2. Quillota circuitos 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	
202210283	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	199	Desconexión	Origen Interno	Programada	1281	KMAL - CRUCERO 220KV	3220	CRUCERO - EST. 11 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Crucero: Mantenimiento Normal a TP16 F1, F2 y F3.	Bajo	Restricciones: 1 220V Kmsal - Crucero C2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: 1 220V Kmsal - Crucero C2 Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Subestación Crucero, TP16 Instalación de tierra provisionales se instalarán tierras provisionales en conexiones superior de TP16 F1, F2 y F3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	
202210280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1407 1415	VILLASECA - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP FUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP FUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP FUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto N°877 Secionamiento S/E Punto de Corte: Rea reemplazo de TFP en palo A3 -	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores que viven a la Línea 154 kV Tanguirica-Rancagua - Jaluví, Circuitos 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Tanguirica-Rancagua - Jal. C2 a 1 154KV Tanguirica-Rancagua - Jal. C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con puntos de corte. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	
202210281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1380 1381 1382 1383 1384 1387 1404 1405	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP FUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP FUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP FUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto N°877 Secionamiento S/E Punto de Corte: Rea reemplazo de TFP en palo A3 -	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores que viven a la Línea 154 kV Tanguirica-Rancagua - Jaluví, Circuitos 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Tanguirica-Rancagua - Jal. C2 a 1 154KV Tanguirica-Rancagua - Jal. C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con puntos de corte. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	
202210405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en zonas próximas a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maipo-Paral C1.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que viven a la Línea 154KV Maipo - Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44906,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Total registros Línea: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1395 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vados próximos a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paríal,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Paríal.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44908,33333
202208407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vados próximos a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paríal,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Paríal.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208410	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Sauzal-Rancagua, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Sauzal-Rancagua, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	
202208434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44908,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139
Total registros Línea: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022108441	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Activación: Carta de trabajo próxima a instalación energizada en varios puntos. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del JPH de Jansa. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa Alto Jahuel 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022108892	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHIE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	2037 2038	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo a solicitud de Transelc: Lavado de aislación con equipos energizados para 220 KV polos: L1, L2, L3, R1, F1, J05, R1, J5, J71, J74, J75, J21, J22, J23, J24, J25 (incluye lado 13.8 kV). TBE (incluye lado 13.8 kV); incluye marcas de barra, Marcos de línea.	Riesgo de disparo en interruptores S202, S215, S216, S216 en S/E Pan de Azúcar.	Se solicita deshabilitar automática de interruptores S202, S215, S216, S216 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022105781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	Diego de Almagro - El Salado 110KV	1355 1691	Diego de Almagro - Tap Charáres 110KV C1 Tap Charáres - El Salado 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172	Bajo	ACTIVACION: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación E1 Salado, S219 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap Off Charáres, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro-E1 Salado, C1 y L23KV E1 Salado-Charáres C1 y	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022108816	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTAR SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S211 en S/E Tap Off Llanos Blancos a solicitud de Transelc, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Documento gestionado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022108825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 450	Bajo	Activación: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 450. Restricciones: Subestación Cardones, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Cardones, S2184 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación San Andrés, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación San Andrés, S215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado instalaciones en Riesgo: L 220KV D. Cardones-San	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022108826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	60	Intervención	Origen Interno	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 13 (Pendiente).	Bajo	ACTIVACION: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 13 (Pendiente). Restricciones: Subestación Emelida, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación D. Almagro, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro-Emelida, C1 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022102055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPW en LT 110 kV. Est. Bombao 1-El. Bombao 2. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Estación de Bombao Sierra Goeta 1. No reconectar S2115 en S/E Estación de Bombao Sierra Goeta 2.	El riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPW en LT 110 kV. Est. Bombao 1-El. Bombao 2. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Estación de Bombao Sierra Goeta 1. No reconectar S2115 en S/E Estación de Bombao Sierra Goeta 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333	
2022102091	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S218 en S/E Diego de Almagro, del S211 y S212 en S/E Central Emelida. Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno	afectado		44908.3333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022105907	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA.	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores. SE Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de Almonte - Cerro Colorado. MPR. No Reconectar interruptores. SE Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores. SE Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105930	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1385	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L2	3383 3385	ILAPA - EST. ELI 220KV C1 ILAPA - EST. ELI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de placas de numeración (PI) de la LIT en estructura EL. C. a E.1.7 de Circuito 220 V. Puntos de momento de N°1 y 2 Ilapa - Carrera Pinto.	Riesgo de operación de Circuitos 220 KV operación automática, CEEC se coordinará con el CEN para normalización de la instalación.	Fronte a una operación automática, CEEC se coordinará con el CEN para normalización de la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUALDE - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUALDE - ESTRUCTURA 9 - 110V L1 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110V L1 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislado, en instalación emergida (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 10 a 20 / 31 y 75 / 83 y 88 a 121.	Lavado de aislado, en instalación emergida (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 10 a 20 / 31 y 75 / 83 y 88 a 121.	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 20 / 31 y 75 / 83 y 88 a 121. Restricciones: Subestación: Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: 1 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105979	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 23A8 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 23A8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 94 a 98 - Pacific Huelo Chile. Soli N° 1261 a 1265 - La Cebada. Soli N° 1256 a 1260 - Monte Redondo. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Activación: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 23023,5 KV, TP Cargable 220/24 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 23A8 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 94 a 98 - Pacific Huelo Chile. Soli N° 1261 a 1265 - La Cebada. Soli N° 1256 a 1260 - Monte Redondo. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Activación: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 23023,5 KV, TP Cargable 220/24 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23A4 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 94 a 98 - Pacific Huelo Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Activación: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 23023,5 KV, TP Cargable 220/24 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	
2022105994	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23A4 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 94 a 98 - Pacific Huelo Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Activación: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 23023,5 KV, TP Cargable 220/24 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			44908,3333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 03:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(C)	Línea	ID(I)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Muestreadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022109601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		REEMPLAZO DE CRUCES/CIRCUITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272_INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		REEMPLAZO DE CRUCES/CIRCUITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272_INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TAJUAY 220KV C2 TAP TAJUAY - EST. 270B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Perfora y Aislación) y pernos escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Perfora y Aislación) y pernos escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109639	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPASA	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPASA 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3722 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAPASA 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAPASA 220KV C1	Lavado de Aislación		S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios Pato 220 KV, pedestalés, cadenas de los marcos de barra principales 1, 2 y de transformadores, marcos de líneas, conforme al avance y la dirección de viento contemporáneo paños en el siguiente orden: 01, 08, 07, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109676	Línea	Ejecución Exitosa	MARIA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación		S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedestalés, cadenas de los marcos de barra principales 1 y 2 y transformadores, marcos de líneas de aislación en las labores de lavado	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109690	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea Norgener - Crucero C1 y C2.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333		
2022109708	Línea	Ejecución Exitosa	ODIPELO CHILE - DIVISION CHIVUSCAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHTACK 220KV	3332 3300	ENCUENTRO - PUNTO DE MARFAS ENCuentRO 220KV C1 PUNTO DE MARFAS SE ENCuentRO - TCHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea - Tchnack	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas SE Norgener/Safeluzar y Recorrido F5 5212 y 5213, SE Crucero 5213, SE La Cruz/Safeluzar y SE 5211, 5212, 5211, 5213, SE Barriles Safeluzar FMS 5211, 5212, 52M73.	No tiene consumo afectado		ninguno		4490813333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022109713	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABAMBO	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABAMBO - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochabamba - Encuentro N°2 y N°2	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochabamba No Reconector 5215, 5214, S/E Encuentro No Reconector 5214, 5215	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333
2022109505	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1679	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W2021844549 Reemplazo de URT D20. Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W2021844349 Reemplazo de URT D20. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica en tramo. Tramo:1: JS-16/Sala CAP - Tramo2: JS-16/8 - Tramo 3: JS-16/Sala CER - 2) Montaje de ODF y REDBOX en sala CER en Sala 18, JS-16 y CER - 3) Instalación ITM en armarios de SSGS en cada sala e instalación de ITM en armario de S.S.A.A. 125Wc de CER para posterior cableado aguas abajo de ITM para posterior	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333	
2022109506	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W2021844549 Reemplazo de URT D20. Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W2021844349 Reemplazo de URT D20. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica en tramo. Tramo:1: JS-16/Sala CAP - Tramo2: JS-16/8 - Tramo 3: JS-16/Sala CER - 2) Montaje de ODF y REDBOX en sala CER en Sala 18, JS-16 y CER - 3) Instalación ITM en armarios de SSGS en cada sala e instalación de ITM en armario de S.S.A.A. 125Wc de CER para posterior cableado aguas abajo de ITM para posterior	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333	
2022109507	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W2021844549 Reemplazo de URT D20. Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W2021844349 Reemplazo de URT D20. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica en tramo. Tramo:1: JS-16/Sala CAP - Tramo2: JS-16/8 - Tramo 3: JS-16/Sala CER - 2) Montaje de ODF y REDBOX en sala CER en Sala 18, JS-16 y CER - 3) Instalación ITM en armarios de SSGS en cada sala e instalación de ITM en armario de S.S.A.A. 125Wc de CER para posterior cableado aguas abajo de ITM para posterior	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333	
2022109508	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones, proyecto W2021844549 Reemplazo de URT D20. Canalización, montaje y tendido de cables.	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Cardones, proyecto W2021844349 Reemplazo de URT D20. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de fibra óptica en tramo. Tramo:1: JS-16/Sala CAP - Tramo2: JS-16/8 - Tramo 3: JS-16/Sala CER - 2) Montaje de ODF y REDBOX en sala CER en Sala 18, JS-16 y CER - 3) Instalación ITM en armarios de SSGS en cada sala e instalación de ITM en armario de S.S.A.A. 125Wc de CER para posterior cableado aguas abajo de ITM para posterior	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333	
20221095071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1153	DON GÓYD - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GÓYD - TAP TAJUNAY 220KV C2 TAP TAJUNAY - EST. 2708 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable ODFW e instalación y Retiro de By pass. Debido a corte de energía por alta atenuación en cable ODFW. Enrol requiere efectuar bajada de mufa desde Torre 281 Tramo La Cebada-Don Goyo a fin de efectuar mediciones y cambio de filamentos.	Atto	Bajar mufas de cable ODFW e instalación y Retiro de By pass. Debido a corte de energía por alta atenuación en cable ODFW. Enrol requiere efectuar bajada de mufa desde Torre 281 Tramo La Cebada-Don Goyo a fin de efectuar mediciones y cambio de filamentos. Restricción: Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Goyo, S213 con	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	44908,33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 10:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ICD	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 273A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW a instalación y Retiro de By-pass. Debido a corte de enlace por alta atenuación en cable OPGW. Ental require efectuar bajada de mufa desde Torre 281 Tramo la Cebada-Don Goyo a fin de efectuar mediciones y cambio de filamentos.	Alto	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333
202210008	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3072 3073	TAP EL LOA - EST. N°3 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°2 - EST. N° CH 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°3 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH 1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal voltaje 220 kv S/E Tocopilla.	Se lavan todas las medidas de precaución, considerando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, mejor bajo	CONDICIONES RECOMENDADAS: No reconstruir S/E Tocopilla S25A, S27FA, S/E Kimal S237, S236, S215, S234. Tap afectado CDE Line S221. ENCARGADO MANOBRA Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333
202210057	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roco y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisí mediante SODI N° 17AX/2022, orden de programación no reconstruir interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 de SE Minera Valle Central por trabajos de roca bajo línea energizada línea 154 kV Saucí - Ramagón.	Roca bajo la línea y S2A3 de SE Minera Valle Central por trabajos de roca bajo línea energizada línea 154 kV Saucí - Ramagón.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210007	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	279	CHARRUA - LOS ANGELES (CGE) 154KV	543	CHARRUA - LOS ANGELES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 154KV como medida de precaución operacional solicitada por Translec por faenas en cercanías línea 154 kV en recinto SE Charra.	Riesgo medio. Trabajos en cercanías instalación energizada.	Bloqueo de reconexión a línea 154KV como medida de precaución operacional solicitada por Translec por faenas en cercanías línea 154 kV en recinto SE Charra.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210082	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU - CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 36 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con control. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S214 de SE Copayapu condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210411	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4987 4988 4989 4990	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [EN REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Excavaciones y montaje de postes aeras de obras en cercanías de 110 kV Quelentaro-Las Arañas, asociado a NUP 3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S211 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SODI-095-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210424	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV C1	Roco y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor 1389H2 de Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333
202210501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1633	LAGUNILLAS - HUADQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Trabajos por reparación definitiva de la línea 220 kV Huadqui-Lagunillas, se realizará tendido del segundo circuito E-378 a E-379 y posterior retiro de portales. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 kV Huadqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1892 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°51 220KV C1 EST. N°382 - MIRAE 220KV C1 EST. N°33 - EST. N°96 220KV C1 EST. N°6 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Mirae, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S26, S28 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirae, S25 - S26, S28 - S29 con bloqueo a la reconexión. Tenores, SE Tap Off Enlace, S25 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 kV Huadqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210735	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4987 4988 4989 4990	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [EN REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asesto de obras trabajos de LEEE parados de postes tendido de conductor conexión de By Pass LT 110 kV Quelentaro-Las Arañas, asociado a NUP 3471	Riesgo medio controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S211 S/E Quelentaro, por trabajos en línea de transmisión. SODI-146-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	
202210213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUADQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 kV Charra-Huadqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	49008,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2023 00:11:13

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

Total registros General: 139

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUAIQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: Tratado de conductores desde estructura Auxiliar a Estructuras Definidas E-275 - 177 - 178, tensado, engrapado y cierre de puentes, y finalmente retiro de portales. Condiciones: Línea 220KV Huaiqui-Lagunillas, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Huaiqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: Se instalarán tierras de bloqueo en estructura N°185 y 175, de la Línea 220KV Huaiqui-Lagunillas, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,3133	
202210139	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2172 2173 2174 2175 2176 2177	LAGUNA SECA - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 415 - 415 69KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 416 - 416 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1	Medición de mallta a tierra	Sin Limitaciones	Medición de mallta a tierra Línea 69 KV Laguna Seaca - 418. Circuito "M" ES#07.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seaca: S286A, SE 415 - S286B3, SE 416 - S286B2, SE 418 - S286B4.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,3125	
202210130	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1159	LUVIACION - SULFUROS 69KV	2180 2181	LUVIACION - SULFUROS 69KV C1 LUVIACION - SULFUROS 69KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 69 KV Luvación - Sulfuros Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Luvación S2871, S2872, S/E Sulfuros S2871, S2872.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,3125	
202210135	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FABELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-344 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-344 - EST. T-343 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°3 220KV C1 FABELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Favelón - Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Favelón S212, S/E Chimborazo S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,3125	
202210132	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1113	PURI - DOMEYKO 220KV	2089 2090 2091 2092	EST. N°1 - EST. T-444 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-444 - DOMEYKO 220KV C1 PURI - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Purí - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Purí: No reconectar S232. SE Domeyko: No reconectar S232. A 10:00 HS DESPL. según S232 N° 200/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía red de distribución hacia	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,3125	
202210082	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110V	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Manzanita, localizables técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	Retiro de reconexión automática de S232 en S/E Dado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,29167	
202210610	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PYU JAVIERA - TAL TAL 110KV	1149	TAP PLANTA OCHO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Ocho - Las Luces	Riesgos controlados, según procedimiento CGE.	Retiro de reconexión automática de S232 en S/E Dado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,29167	
202210844	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Charcas S236: S237 No Reconectar, S/E El Cobre S232, S233 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,29167	
202210429	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARANAS 69KV	616	TAP OFF NIHUE - LAS ARANAS 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ausencia de obras modificaciones de LTTL con suspensión de fuerza común de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP 8471, 5000-195: 2022 línea actualmente se encuentra conectada al sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,29167	
202210817	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	993	RMS - SOPLADORES 100KV	1829	RMS - SOPLADORES 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en torres y mantenimiento al Pulo de la Subestación Sopladores.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones requeridas: S/E Río: A disposición del jefe de Tierra S230A, B230A-1, B230A-2, B230A-3, B230A-4, B230A-5, B230A-6, B230A-7, B230A-8, B230A-9, B230A-10, B230A-11, B230A-12, B230A-13, B230A-14, B230A-15, B230A-16, B230A-17, B230A-18, B230A-19, B230A-20, B230A-21, B230A-22, B230A-23, B230A-24, B230A-25, B230A-26, B230A-27, B230A-28, B230A-29, B230A-30, B230A-31, B230A-32, B230A-33, B230A-34, B230A-35, B230A-36, B230A-37, B230A-38, B230A-39, B230A-40, B230A-41, B230A-42, B230A-43, B230A-44, B230A-45, B230A-46, B230A-47, B230A-48, B230A-49, B230A-50, B230A-51, B230A-52, B230A-53, B230A-54, B230A-55, B230A-56, B230A-57, B230A-58, B230A-59, B230A-60, B230A-61, B230A-62, B230A-63, B230A-64, B230A-65, B230A-66, B230A-67, B230A-68, B230A-69, B230A-70, B230A-71, B230A-72, B230A-73, B230A-74, B230A-75, B230A-76, B230A-77, B230A-78, B230A-79, B230A-80, B230A-81, B230A-82, B230A-83, B230A-84, B230A-85, B230A-86, B230A-87, B230A-88, B230A-89, B230A-90, B230A-91, B230A-92, B230A-93, B230A-94, B230A-95, B230A-96, B230A-97, B230A-98, B230A-99, B230A-100.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908,29167	
2022107018	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA CHUQUICAMATA SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1484	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV	3442	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo B20.	Respuesta de conexiones "COMENTARIO ADICIONAL: Debido a un retraso en la llegada de repuestos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	44908		

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2022 20:39

Finalizado

Número:

2022004500

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1

Nombre : PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.4

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1

Nombre : TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.4

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.4

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 44KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.4

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1

Nombre : CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1

Nombre : LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 14:34

Fecha Normaliza : 13-12-2022 20:06

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6.9

Comentario : .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Llay Llay

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

O.A de la LT 44 kV Las Vegas -FF.CC andes cto.1 afectando momentáneamente a consumos de SSEE Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

-Elemento: Conductores

-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: O.A de la LT 44 kV Las Vegas -FF.CC andes cto.1 afectando momentáneamente a consumos de

SSEE Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN, transferencia de consumos al cto.2 mediante microcorte a SE Chagres.

-Hechos Sucuidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.3 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1302

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-12-2022 14:34


Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-12-2022 20:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-12-2022 14:43

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-81-13-12-2022 O.A LT Las Vegas - FF.CC Andes cto.1.zip (/informe_fallas /download_file/6399066cad651f4619ace22a/IF-TX-81-13-12-2022 O.A LT Las Vegas - FF.CC Andes cto.1.zip)	20/12/2022 23:54:11

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Distribución S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

**Perdida de suministro Alimentadores Rio Blanco, Portillo, Viña Errazuriz,
Panquehue y Paiquen**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Resumen del evento 14:33 hrs	3
2.3.	Resumen del evento 18:08 hrs	4
2.4.	Descripción de la operación.	4
2.5.	Cronología de eventos.	5
2.6.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.7.	Detalle de consumos afectados.	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes.....	6
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	6

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Francisco Claudio Maulin Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

2.2. Resumen del evento 14:33 hrs

Nombre Instalación:	Subestación Rio Blanco Subestación Juncal Subestación Panquehue
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2022004500
Fecha inicio:	13 de Diciembre de 2022
Hora inicio:	14:33:00 hrs.
Fecha término:	13 de Diciembre de 2022
Hora término:	14:39:00
Duración:	7 minutos
Equipos afectados:	Alimentador Rio Blanco, Portillo, Panquehue, Paiquen y Viña Errazuriz 12kV
Consumo interrumpido:	12,94 mW
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No

N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Los Andes (urbano), Panquehue (rural)

2.3. Resumen del evento 18:08 hrs

Nombre Instalación:	Subestación Rio Blanco Subestación Juncal
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2022004500
Fecha inicio:	13 de Diciembre de 2022
Hora inicio:	18:08:00 hrs.
Fecha término:	13 de Diciembre de 2022
Hora término:	20:07:00
Duración:	1 hora y 59 minutos
Equipos afectados:	Alimentador Rio Blanco y Portillo
Consumo interrumpido:	0,46 mW
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Los Andes (urbano)

2.4. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.5. Cronología de eventos.

14:34:00 hrs. Se verifican sin tensión los alimentadores Rio Blanco, Portillo, Viña Errazuriz, Panquehue y Paiquen todos de 12 kV.

14:41:00 hrs. 100% de los clientes recuperados los alimentadores Rio Blanco, Portillo, Viña Errazuriz, Panquehue y Paiquen todos de 12 kV

18:08:00 hrs. Se verifican sin tensión los alimentadores Rio Blanco y Portillo 12 kV.

20:07:00 hrs. 100% de los clientes recuperados los alimentadores Rio Blanco y Portillo 12 kV

2.6. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.7. Detalle de consumos afectados.

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Juncal		Portillo	16	Los Andes	0,20	13-12-2022 14:34:00	13-12-2022 14:41:00	0:07:00
S/E Rio Blanco		Rio Blanco	392	Los Andes	0,20	13-12-2022 14:34:00	13-12-2022 14:41:00	0:07:00
Panquehue		Viña Errazuriz	18	Panquehue	5,89	13-12-2022 14:34:00	13-12-2022 14:41:00	0:07:00
		Panquehue	632	Panquehue	3,75	13-12-2022 14:34:00	13-12-2022 14:41:00	0:07:00
		Paiquen	249	Panquehue	2,90	13-12-2022 14:34:00	13-12-2022 14:41:00	0:07:00
		Total	1.307		12,94			

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Juncal		Portillo	392	Los Andes	0,23	13-12-2022 18:08:00	13-12-2022 20:07:00	1:59:00
S/E Rio Blanco		Rio Blanco	16	Los Andes	0,23	13-12-2022 18:08:00	13-12-2022 20:07:00	1:59:00
		Total	408		0,46			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

El detalle de la potencia y clientes afectados se encuentran en el anexo del presente documento. Vale señalar que este documento indica la perdida de suministro con causa atribuible a Transmision.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tª Zonas	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de Cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpph equivalente (MW)
1034	BA S/E RIO BLANCO 12KV BP1	4678	S/E RIO BLANCO CT1	Río Blanco	0,20	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Los Andes	C	0,03	392	0,00	0	84	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,23
1002	BA S/E JUNCA PORTILLO 12KV	4626	S/E JUNCA PORTILLO ET	Portillo	0,20	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Los Andes	C	0,04	15	0,00	0	84	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,31
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	46153	S/E PANQUEHUE C3	Villa Estrella	3,48	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panquehue	C	0,00	11	0,00	0	84	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,03
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	6036	S/E PANQUEHUE C2	Panquehue	3,75	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panquehue	C	0,10	630	0,00	0	84	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,82
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	4616	S/E PANQUEHUE C1	Panquehue	2,00	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panquehue	C	0,04	245	0,00	0	84	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0,34

ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de Interrupción equivalente T1 (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comuna Afectada	Sistema de Tx Zona	Demanda Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MW)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Demanda Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MW)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Categoría (Reservante (MW))
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	4610	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	8948500	VINEDOS FAMILIA CHADWICK SPA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	4610	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	8948520	AGRICOLA LA ENSEÑADA S.A	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	4610	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	7648430	AGRICOLA VALLE DEL AGONCEVAL LTDA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	4610	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76489523	SANTA BLANCA Y CIA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	6036	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	San Felipe	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	96613750	COMPAÑIA AGRICOLA S.A	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	6036	S/E PANQUEHUE C1	Panguen	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	9959670	ALTO AGONCEVAL S.A	No Aplica
1020	BA S/E JUNCAL PORTILLO 12KV	4535	S/E JUNCAL PORTILLO CT	Portillo	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Los Andes	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	81583900	HOTEL PORTILLO	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C1	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76499373	SANTA BLANCA Y CIA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C3	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76027118	AGRICOLA ENSEÑADA GRANDE LTDA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C1	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	8948500	VINEDOS FAMILIA CHADWICK SPA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C1	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76029891	AGRICOLA ALTO PANQUEHUE LTDA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C3	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76144846	AGRICOLA A PANTILLA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C1	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76329546	AGRICOLA DOÑA MENTAL LTDA	No Aplica
1020	BA S/E PANQUEHUE BARRA 12KV	24153	S/E PANQUEHUE C3	Villa Erasmio	No aplica	13-12-2022 14:34	0,12	13-12-2022 14:41	Panguen	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76168964	AGRICOLA DOÑA BLANCA LTDA	No Aplica

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de T2 Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de Cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpph equivalente (MW)
1034	BA S/E RIO BLANCO 12KV BP1	4678	S/E RIO BLANCO CT1	Río Blanco	0.23	13-12-2022 18:08	1.98	13-12-2022 20:07	Los Andes	C	0.46	392	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0.23
1004	BA S/E JUNCAL PORTILLO 12KV	4926	S/E JUNCAL PORTILLO ET	Portillo	0.23	13-12-2022 18:08	1.98	13-12-2022 20:07	Los Andes	C	0.61	15	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0.31

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alentador de cabina	Pérdida de consumo (MVA)	Hora de Descarga (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Ti (Horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Cantidad Alentados	Sistema de Tx Zonal	Oferta Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MVA)	N° Clientes Alentados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Oferta Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MVA)	N° Clientes Alentados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Ciudad (Residente (MVA))
1002	BA SE JUNCAL PORTILLO 12KV	4535	SE JUNCAL PORTILLO CT	Portillo	No aplica	13-12-2022 18:08	1,98	13-12-2022 20:07	Los Andes	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	81581300	HOTEL PORTILLO	No Aplica

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-81

Versión

1

Operación automática línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes Cto.1

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	7
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	8
3.	EVENTOS SCADA	8
4.	PROTECCIONES	9
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	9
4.2.	Ajustes.....	9
4.3.	Registros Oscilográficos. (Hora UTC: \pm 00.00)	10
4.4.	Registro Eventos (Hora UTC: \pm 00.00).....	12
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	14
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	14
5.2.	Registros fotográficos con fecha, hora y coordenada UTM del punto de falla	15
5.3.	Constancia o denuncia ante Carabineros de Chile indicando los hechos	19
5.4.	Registro mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento.	21
5.5.	Número de reiteración de la causa en la instalación.....	22
5.6.	Acciones correctivas de corto plazo.	22
5.7.	Acciones correctivas de largo plazo.....	23

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	Línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes, cto.1
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión (LT)
Tensión de Línea:	44 kV
Segmento:	Transmisión zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004500
Fecha inicio:	13 de diciembre de 2022
Hora inicio:	14:33:46 hrs.
Fecha término:	13 de diciembre de 2022
Hora término:	20:06:53 hrs.
Duración:	5 horas, 33 minutos y 07 segundos.
Equipos afectados:	Línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1
Consumo interrumpido:	12,54 MW S/E Panquehue 0,20 MW S/E Juncal 0,20 MW S/E Rio Blanco
Porcentaje de Desconexión:	100%
Comuna donde se origina la falla:	San Felipe
Comunas afectadas por la Falla:	Panquehue, Los Andes
Proposición causa de la falla	Fuerza Mayor

Fenómeno Físico	ACC2 (Intervención de terceros)
Elemento	TX2 (Conductores)
Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia residual)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	NO
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	15-10-2022 (EAF 379/2022) 26-05-2022 (EAF 202/2022) 04-04-2022 (EAF 116/2022) 11-09-2021 (EAF 264/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Viña Errázuriz: Rural Alimentador Panquehue: Rural Alimentador Paiquén: Rural Alimentador Rio Blanco: Urbano. Alimentador Portillo: Urbano.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea transmisión (LT) 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1, accionada por el relé de sobre corriente de fases afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE) Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

2.4. Cronología de eventos.

Martes 13 de diciembre de 2022

14:33:46 hrs. Operación automática de la línea transmisión (LT) 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1, accionada por el relé de sobre corriente de fases afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE) Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

14:38:25 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 44 kV (52FT2).

14:39:10 hrs. En S/E Las Vegas, abierto interruptor LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (52F7), inicio micro corte a S/E Chagres para cambio de arranque sin tensión en S/E Panquehue.

14:39:48 hrs. En S/E Panquehue, abierto desconectador arranque 1 (89F1).

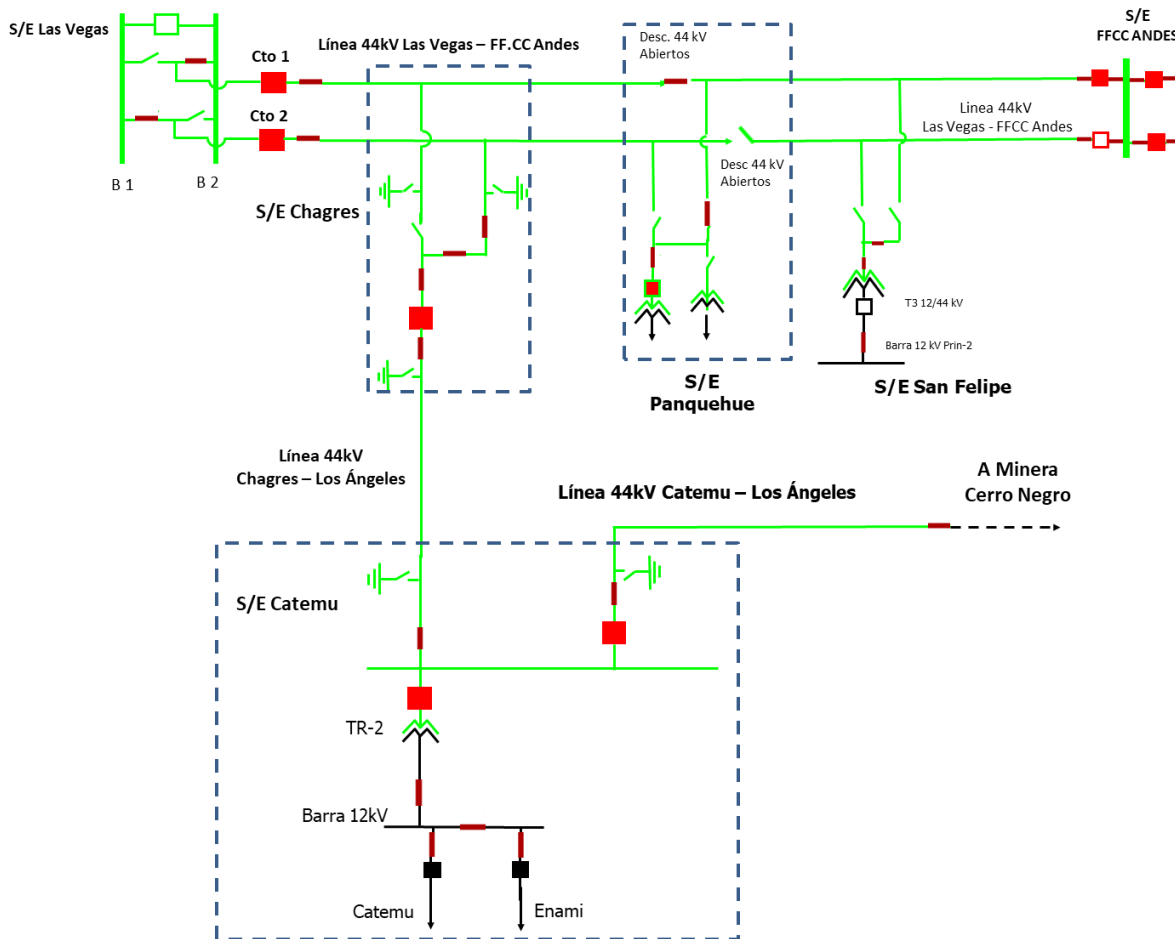
14:40:10 hrs. En S/E Panquehue, cerrado desconectador arranque 2 (89F2).

- 14:40:26 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (52F7), fin micro corte a S/E Chagres.
- 14:40:44 hrs. En S/E Panquehue, cerrado interruptor 44 kV (52FT2). Recuperados los consumos de S/E Panquehue.
- 14:41:19 hrs. En S/E San Felipe, cerrado desconectador arranque 44 kV N°2 (89F2).
- 14:41:48 hrs. En S/E San Felipe, cerrado interruptor 12 kV del Transformador 12/44 kV N°3.
- 14:42:33 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, abierto interruptor de la LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark, circuito 1 y circuito 2 (89F3 y 89F4), para energización de la barra 44 kV en S/E FF.CC. Los Andes en vacío.
- 14:42:37 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (52F1), barra de 44 kV energizada en vacío.
- 14:43:01 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor de la LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.1 (52F3). Recuperados los consumos de S/E Juncal.
- 14:43:05 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor de la LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.2 (52F4). Recuperados los consumos de S/E Rio Blanco. Recuperados 100% de consumos afectados.
- 16:10 hrs. Personal de mantenimiento informa líneas seccionadas en arranque 44 kV de S/E San Felipe, se solicita desconexión de ambos circuitos por cercanía.
- 16:15 hrs. Se coordina con CEN desconexión por Curso Forzoso 2020111992 de la LT Panquehue – FF.CC. Los Andes cto.1 y cto.2, con afectación a clientes de las SS/EE Juncal y Rio Blanco.
- 16:49:57 hrs. En S/E Panquehue, abierto desconectador seccionador de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (89F3).
- 18:08:29 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, abierto interruptor de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.2 (52F2), interrumpidos consumos de S/E Juncal y S/E Rio Blanco y vigencia documento CEN Curso Forzoso 2020111992.
- 18:10:01 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, abierto interruptor de la LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.1 (52F3).
- 18:10:13 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, abierto interruptor de la LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.2 (52F4).

- 18:15:35 hrs. Aterrizada LT 44 kV Panquehue – FF.CC. Los Andes cto.2.
- 18:16:06 hrs. Aterrizada LT 44 kV Panquehue – FF.CC. Los Andes cto.1. Se inician trabajos de reparación.
- 19:47 hrs. Personal de Mantenimiento informa finalizados trabajos de reparación. Comienzan maniobras de normalización de la línea.
- 19:54:09 hrs. Retiradas tierras en LT 44 kV Panquehue – FF.CC. Los Andes cto.1.
- 19:55:03 hrs. Retiradas tierras en LT 44 kV Panquehue – FF.CC. Los Andes cto.2.
- 20:04:39 hrs. En S/E Panquehue, cerrado desconectador seccionador de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (89F3).
- 20:05 hrs. Se coordina con el CEN energización de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1.
- 20:06:26 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor 44 kV de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (52F8). Línea energizada en vacío.
- 20:06:53 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor 44 kV de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes cto.1 (52F1)
- 20:07:13 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.2 (52F4). Recuperados consumos de S/E Rio Blanco.
- 20:07:25 hrs. En S/E FF.CC. Los Andes, cerrado interruptor LT 44 kV FF.CC. Los Andes – Hnos. Clark cto.1 (52F3). Recuperados consumos de S/E Juncal.
- 20:51:12 hrs. En S/E Chagres, cambio de arranque hacia el circuito 1.
- 21:03:53 hrs. En S/E Panquehue, abierto interruptor 44 kV (52FT2). Inicio micro corte para normalización de esquema en S/E Panquehue.
- 21:04:30 hrs. En S/E Panquehue, abierto desconectador arranque 2 (89F2).
- 21:04:42 hrs. En S/E Panquehue, cerrado desconectador arranque 21 (89F1).
- 21:04:57 hrs. En S/E Panquehue cerrado interruptor 44 kV (52FT2). Fin micro corte a S/E Panquehue.

21:14:38 hrs. En S/E Chagres, cambio de arranque hacia el circuito 2. Normalizado esquema en la zona.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle	Horarios				
		Lineas	Tramo de línea	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
LT 44 kV Las Vegas - FF.CC. Andes cto.1	Las Vegas- FFCC Andes			13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 20:06:53	5:33:07

Consumos afectados durante desconexión

DETALLE CLIENTES AFECTADOS									
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentadores	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Panquehue	44/12kV	2	V. Errazuriz	52C3	5,89	18	13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 14:40:44	0:06:58
			Panquehue	52C2	3,75	632	13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 14:40:44	0:06:58
			Paiquen	52C1	2,90	249	13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 14:40:44	0:06:58
Rio Blanco	44/12kV	1	Rio blanco	52C1	0,20	392	13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 14:43:05	0:09:19
Juncal	44/12kV	1	Portillo	52C1	0,20	16	13-12-2022 14:33:46	13-12-2022 14:43:01	0:09:15
Total					12,94	1307			

Consumos afectados durante desconexión

DETALLE CLIENTES AFECTADOS									
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentadores	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Rio Blanco	44/12kV	1	Rio blanco	52C1	0,23	392	13-12-2022 18:10:01	13-12-2022 20:07:25	1:57:24
Juncal	44/12kV	1	Portillo	52C1	0,23	16	13-12-2022 18:10:13	13-12-2022 20:07:13	1:57:00
Total					0,46	408			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé Micom modelo P443, asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x44 [kV] Las Vegas – FF.CC. Los Andes, en S/E Las Vegas, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la zona 2 de la función de distancia residual (21N) ajustada en el equipo de protección. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – Micom P443 LV-FA C1			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
203	239	552	220

De la misma manera, el relé marca Micom modelo P445, asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x44 [kV] Las Vegas – FF.CC. Los Andes, en S/E FF.CC. Los Andes, operó de forma adecuada mediante la actuación de la función de sobre corriente residual (51N), ante corrientes homopolares (retorno) que se originan debido a la conexión estrella-estrella de los transformadores emplazados en el entorno. Además, al comparar los ajustes del relé de protección con los registros de éste, se ratifica el correcto desempeño. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – Micom P445 LV-FA C1			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
57	70	59	185

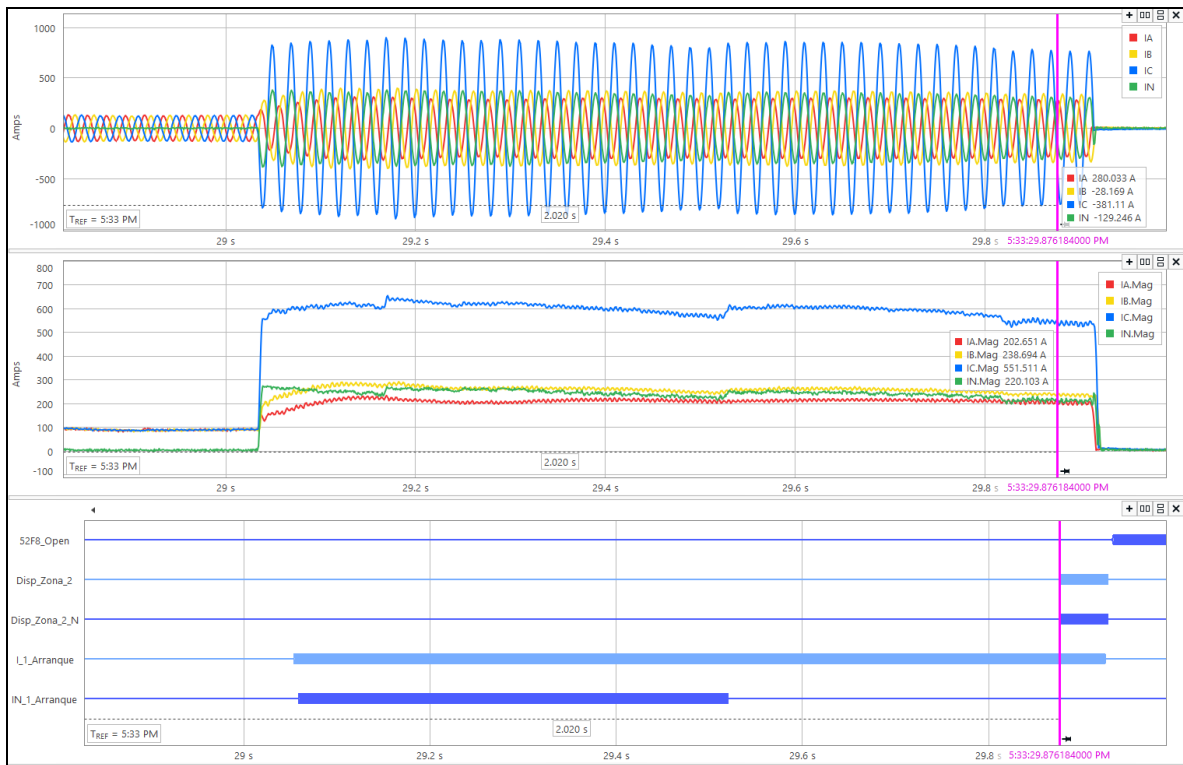
4.2. Ajustes

Se adjuntan al informe, los Print-Out de los equipos de protección.

4.3. Registros Oscilográficos. (Hora UTC: ± 00.00)

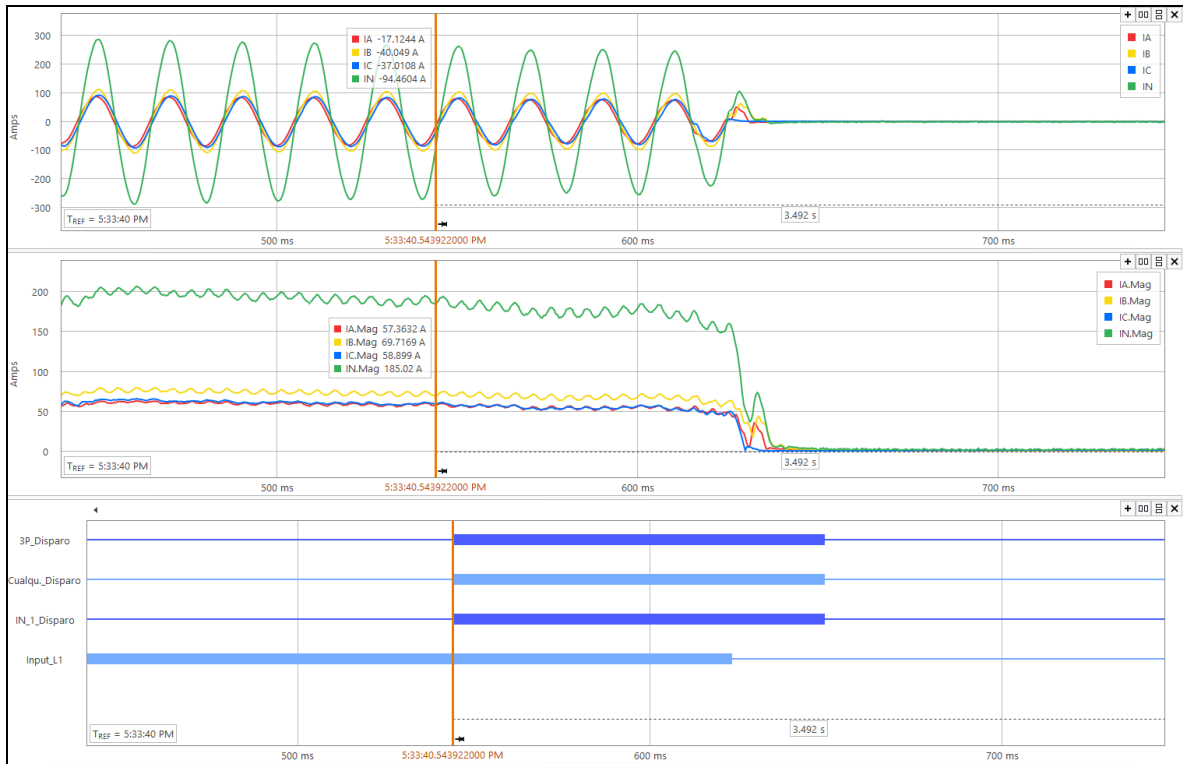
En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- Micom P443 Las Vegas – FF.CC. Los Andes, cto.1 (S/E Las Vegas):



Nota: Con respecto a los problemas de sincronismo del relé, en carta GTX-CEN-2022-136 Chilquinta Transmisión S.A. se comprometió a subsanar esta condición a más tardar el 21 de julio de 2023.

- Micom P445 Las Vegas – FF.CC. Los Andes, cto.1 (S/E FF.CC. Los Andes):



Nota: Con respecto a los problemas de sincronismo del relé, en carta GTX-CEN-2022-136 Chilquinta Transmisión S.A. se comprometió a subsanar esta condición a más tardar el 21 de julio de 2023.

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00.00)

- Micom P443 Las Vegas – FF.CC. Los Andes, cto.1 (S/E Las Vegas):

Parámetro	Valor
Tuesday 13 December 2022 17:33:30.019	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.979	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip 3ph OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Any Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output B OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.978	Trip Output A OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.956	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 C Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 N Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 2 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Block AR OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 3 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Zone 3 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.928	Started Phase C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.926	I>-1 Start C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.926	I>-1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.879	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 N Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Any Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Zone 2 C Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip 3ph ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Block AR ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output A ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.878	Trip Output B ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.520	IN>-1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.080	Zone 2 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.080	Zone 2 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.059	IN>-1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.054	I>-1 Start C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.054	I>-1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Started Phase C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Zone 3 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Started Phase N ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Zone 3 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:29.047	Any Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.630	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.596	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.596	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Zone 3 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Started Phase C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.595	Zone 3 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.594	Zone 2 C Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.594	Zone 2 N Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.583	I>-1 Start C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.583	I>-1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.403	IN>-1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:28.278	IN>-1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.877	Zone 2 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.877	Zone 2 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.852	I>-1 Start C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.852	I>-1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.844	Started Phase C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.844	Zone 3 C Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.844	Started Phase N ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.844	Zone 3 N Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:27.844	Any Start ON
Wednesday 07 December 2022 10:30:36.328	Started Phase A OFF

- Micom P445 Las Vegas – FF.CC. Los Andes, cto.1 (S/E FF.CC. Los Andes):

Parámetro	Valor
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.531	TOC Active OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.044	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.031	Pole Dead A OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.031	Pole Dead C OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.026	Pole Dead B OFF
Tuesday 13 December 2022 23:06:48.026	All Poles Dead OFF
Tuesday 13 December 2022 22:53:42.221	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:53:20.093	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:30:44.583	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:30:22.573	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:29:28.463	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:28:01.052	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:27:04.841	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:26:32.731	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:25:59.621	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:25:37.608	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:23:37.398	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:23:15.288	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:23:05.278	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:22:43.268	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:22:33.158	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:22:11.132	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 22:00:52.722	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 22:00:30.683	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:19:34.172	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 21:19:12.055	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:10:13.045	IRIG-B Inactive
Tuesday 13 December 2022 21:08:59.238	IRIG-B Active
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.252	TOC Active ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	Pole Dead A ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	Pole Dead C ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.057	All Poles Dead ON
Tuesday 13 December 2022 21:08:23.052	Pole Dead B ON
Tuesday 13 December 2022 17:42:35.294	TOC Active OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.794	Pole Dead C OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	Pole Dead A OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	Pole Dead B OFF
Tuesday 13 December 2022 17:42:34.789	All Poles Dead OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.859	TOC Active ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.697	Fault Recorded
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	Pole Dead A ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	Pole Dead B ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.669	All Poles Dead ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.659	Pole Dead C ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Started Phase N OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	IN>1 Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	IN>1 Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Any Trip OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Trip 3ph OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.649	Any Start OFF
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.624	Logic Inputs 1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Any Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	IN>1 Trip ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.544	Trip 3ph ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Started Phase N ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	IN>1 Start ON
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Output Contacts1
Tuesday 13 December 2022 17:33:40.228	Any Start ON

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Martes 13 de diciembre de 2022

El día martes 13 de diciembre del 2022, a las 14:34 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, accionada por la función de distancia residual de la protección, en particular por la zona 2, afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE) Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

Con celeridad, se inició el patrullaje de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, tramo Arranque San Felipe, entre las estructuras N° 1 y N° 2, el que permitió establecer el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros que construyeron ilegalmente bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento y rachas imperantes en la zona, disminuyendo la distancia dieléctrica entre el conductor energizado de la fase lateral derecha y el armazón de madera del invernadero, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Lo anterior, produjo el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha por lo que, una vez realizada la reparación, se informa al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en la subestación (S/E) Las Vegas.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de la línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, la que se produce de manera exitosa.

5.2. Registros fotográficos con fecha, hora y coordenada UTM del punto de falla

Entre las estructuras N° 1 y N° 2, del arranque San Felipe de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, se estableció el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros que construyeron ilegalmente bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento y rachas imperantes en la zona, disminuyendo la distancia dieléctrica entre el conductor energizado de la fase lateral derecha y el armazón de madera del invernadero.





El círculo de color rojo, muestra el sector del vivero donde se produce el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha. Adicionalmente, se aprecia que el techo realizado con malla Raschel se encuentra raída, deteriorada, y mal afianzada a la estructura del invernadero, lo que puede confirmarse al observar los otros módulos.





5.3. Constancia o denuncia ante Carabineros de Chile indicando los hechos

Con el fin de dejar registro de la situación, se realizó una constancia policial en Carabineros de Chile, inscrita con el N° 517/2022, de fecha 14 de diciembre de 2022 en la Segunda Comisaría de la comuna de San Felipe, donde se detalló que el día martes 13 de diciembre a eso de las 14:35 horas, se produjo la operación automática de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, arranque San Felipe, entre las estructuras N° 1 y N° 2, en el sector del aparcadero municipal de San Felipe.

El acontecimiento se debió a la intervención de terceros que construyeron sin autorización bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento, disminuyendo la distancia dieléctrica con la instalación, produciéndose el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha.

CARABINEROS DE CHILE
PREF. ACONCAGUA NR.7
2DA. COM. SAN FELIPE

LISTADO DE CONSTANCIAS

Por N° Constancia : 0000517/22

N° CONSTANCIA	FECHA	HORA	M O T I V O
0000517/22	14/12/2022	13:55	HECHOS QUE INDICA
Nombre : FRANCISCO JAVIER ROJAS CASTILLO			Vive en : AV. ARGENTI

COPIA CONSTANCIA

Se presenta :

Sr(a). FRANCISCO JAVIER ROJAS CASTILLO
Cedula de Identidad N° 017635155-1, 32 de edad, CHILENO(A)
domiciliado en AV. ARGENTINA NRO. 1 EDIFICIO BARON
comuna de VALPARAISO
y expone :

" QUE, EL DIA DE AYER 14:35 HORAS SE PRODUJO LA OPERACION " "
" AUTOMATICA DE LA LINEA 44 KV LAS VEGAS - FF.CC. LOS ANDES " "
" CIRCUITO 1, ARRANQUE SAN FELIPE, ENTRE LAS ESTRUCTURAS 1 Y " "
" 2 EN EL SECTOR APARCADERO MUNICIPAL DE SAN FELIPE. " "

" ESTE ACONTECIMIENTO SE DEBIO A UNA CONTRUCCION NO " "
" AUTORIZADA BAJO LA FRANJA DE SEGURIDAD DEL TIPO VIVERO CON " "
" UN TECHO DE MALLA RACHEL MAL INSTALADA LA QUE SE ELEVO " "
" HACIA LA LINEA, PRODUCTO DE LAS RECHAS DE VIENTO, " "
" DISMINUYENDO LA DISTANCIA DIELECTRICA CON LA INSTALACION, " "
" PRODUCIENDO EL CORTE DEL CONDUCTOR DE LA FASE LATERAL " "
" DERECHA. " "

" SE DEJA LA PRESENTE PARA FINES POSTERIORES. " "

Es copia fiel a su original estampada en el Archivo de Constancia del
dia 14/12/2022, a las 13:55 horas, N° 0000517/22

PARA SER PRESENTADO EN CHILQUINTA

SAN FELIPE, 15 de DICIEMBRE de 2022.

DOCUMENTO EXENTO DE PAGO



CHRISTIAN J. RAMIREZ GALDAMES
Mayor de Carabineros
COMISARIO

5.4. Registro mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento.

Se adjunta el plan anual de mantenimiento de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, el que se ha ejecutado en su integridad, con sus distintas actividades al día y sin retraso en inversiones.

Ítem	Fecha	Circuito	Detalle	Informe
1	jun-20	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
2	jul-20	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
3	jul-20	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
4	jul-20	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.
5	ago-20	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
6	dic-20	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
7	mar-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
8	mar-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
9	may-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
10	may-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
11	may-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
12	may-21	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.
13	jun-ago-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
14	jul-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
15	ago-21	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
16	ene-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
17	feb-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
18	feb-22	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.
19	abr-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
20	abr-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
21	may-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
22	may-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
23	may-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
24	may-jun-22	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.
25	jun-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
26	sept-22	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.
27	sept-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
28	oct-22	Ctos. 1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
29	dic-22	Ctos. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica instalación manguilla dieléctrica.

5.5. Número de reiteración de la causa en la instalación.

Para la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (ACC2) intervención de terceros no autorizada en las instalaciones (accidental o intencional), que originó la indisponibilidad en la instalación en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

5.6. Acciones correctivas de corto plazo.

El día martes 13 de diciembre del 2022, se reparó el conductor de la fase lateral derecha del circuito 1 afectado, entre las estructuras N° 1 y N° 2, del arranque San Felipe, correspondiente a la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes.



5.7. Acciones correctivas de largo plazo.

Nuestro registro indica que existe un antecedente previo de similares características en el sector afectado, pues el 20 de septiembre del año 2017, alrededor de las 12:30 horas, una malla Raschel que cubre este mismo vivero de plantas, se desprendió de su base, haciendo contacto con los conductores eléctricos de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes, entre las estructuras N° 1 y N° 2, del arranque San Felipe, provocando la interrupción del suministro eléctrico a nuestros clientes y daños en nuestras instalaciones.

Por tal motivo, se envió carta SSC.LAN-2017/2203 con fecha 28 de septiembre de 2017, al Director de Obras Municipales de la Ilustre Municipalidad de San Felipe, Sr. Claudio Díaz González, denunciando una invasión a la franja de seguridad de servidumbre eléctrica cuyo titular es Chilquinta Energía S.A., solicitando aplicar su autoridad para erradicar el peligro y evitar la reiteración de la situación. La misiva fue recepcionada en Oficina de Partes de la Secretaría Municipal de San Felipe el día 29 de septiembre del 2017.

A la fecha de este informe de falla, no hemos tenido respuesta a nuestra solicitud, sin embargo, reiteraremos nuestra denuncia a la DOM y al Alcalde de la I.M. de San Felipe, para que adopten las medidas necesarias para eliminar el riesgo creado, procediendo a inspeccionar la obra denunciada, determinar su paralización, con el fin de subsanar esta condición anómala y reestablecer las condiciones de seguridad en el lugar.

Como empresa no ostentamos la autoridad ni tenemos la prerrogativa legal para resolver esta situación de forma autónoma, por lo que sólo nos queda apelar a la autoridad competente para evitar que estos hechos se reiteren. Más allá de que nuestras instalaciones sean afectadas y debamos asumir los costos de las reparaciones de las mismas, existe un potencial riesgo de afectar vidas humanas, las que no tendríamos forma de subsanar.

SSC.LAN-2017/2203
Los Andes, 28 de septiembre de 2017

29 SEP 2017

MUNICIPALIDAD SAN FELIPE
SECRETARÍA MUNICIPAL
Of. de Partes y Archivo

Señor
Claudio Díaz González
Director de Obras Municipales
I. Municipalidad de San Felipe
Presente

De nuestra consideración,

Por medio de la presente, vengo en poner en conocimiento y denunciar una invasión a la franja de seguridad de servidumbre eléctrica cuyo titular es Chilquinta Energía S.A.

Dicha invasión, consiste básicamente en construcciones de material ligero, ubicada en calle Avenida Aconcagua esquina Comerciante Camilo Leiva S/N°, comuna de San Felipe, uno de los inmuebles es ocupado con vivero de plantas el cual está cubierto por malla raschel, además es utilizado como aparcadero de vehículos, bajo la franja de seguridad de la línea de transmisión de alta tensión de 44.000 Volts, denominada Las Vegas - Los Andes, arranque 44 kV San Felipe, de propiedad de la empresa.

La construcción ya descrita, invade manifiestamente el ancho de la franja de seguridad definida para este tipo de líneas, constituyendo un riesgo no sólo para las personas que transitan por el sector, sino que también, para las construcciones emplazadas en ese sitio, todo lo que puede redundar en el correcto suministro de electricidad.

Con fecha, 20 de septiembre de 2017, a las 12:30 hrs., parte de la malla que cubre el vivero de plantas, se desprendió de su base, haciendo contacto con los conductores eléctricos de la línea mencionada, provocando interrupción del suministro eléctrico a nuestros clientes y daños en nuestras instalaciones.

Como la Superintendencia podrá apreciar, de ser necesario, la situación denunciada infringe las siguientes disposiciones legales y reglamentarias en la materia:

1. Lo dispuesto por los artículos 2.1.17 y 5.1.9 de la Ordenanza General de Urbanismo y Construcciones, disposición última que expresamente establece que "No se autorizan construcciones de ningún tipo debajo de las líneas de alta tensión ni dentro de la franja de servidumbre de las mismas".
2. El DFL N°4, Ley N° 20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, (Actual Ley General de Servicios Eléctricos) establece en sus artículos 48 a 72, las normas relativas a las servidumbres. Concretamente, su artículo 57 señala que: "El dueño del predio sirviente no podrá hacer plantaciones, construcciones ni obras de otra naturaleza que perturben el libre ejercicio de las servidumbres establecidas por esta Ley, sin perjuicio de lo establecido en el inciso 3° del Artículo N°54".

SSC.LAN-2017/2203

3. El Reglamento de Instalaciones Eléctricas de Corrientes Fuertes, Norma N-SEG 5 E.n.71, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, Superintendencia de Electricidad y Combustibles, que establece en sus artículos 108 a 111, restricciones a construcciones o plantaciones que se realizan en las proximidades de las líneas eléctricas aéreas de alta tensión.

En virtud de lo expuesto y, considerando que las construcciones mencionadas infringen las disposiciones legales y reglamentarias señaladas precedentemente, al estar emplazadas bajo la franja de seguridad de la servidumbre cuyo titular es Chilquinta Energía S.A., cumplimos con poner en conocimiento de la Dirección de Obras de ésta municipalidad y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) la ilegalidad de su emplazamiento y actual construcción, solicitando a usted disponer de su potestad, para retirar la construcción en curso (respecto del inmueble individualizado al inicio de esta presentación y sobre el cual se está desarrollando la construcción), sin perjuicio de las demás medidas reglamentarias que estime necesario adoptar, a fin de subsanar esta invasión a la franja de seguridad de servidumbre a la brevedad.

En el anexo adjunto a esta presentación, se incluyen antecedentes de las propiedades que están infringiendo, tanto la franja de seguridad, como las disposiciones legales y reglamentarias y copia simple de los planos del año 1974, que dan cuenta de la servidumbre de paso / tránsito constituida en favor de Chilectra, antecesora legal de Chilquinta Energía S.A., demostrando de esa forma, la titularidad de dicho gravamen.

Saluda atentamente a usted,



MANUEL DELGADO FERNANDEZ

Jefe Centro de Servicio Aconcagua
Chilquinta Energía S.A.

Incluso : Lo indicado

c.c.: Marcelo Abril L., Director Regional SEC - Valparaíso



ANEXO

INFORME PROBATORIO FUERZA MAYOR POR INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

Fecha: 13.12.2022

Empresa: CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ACC2 – Interrupción producida por intervención de terceros no autorizada en las instalaciones (accidental o intencional).
INSTALACIÓN_ID_FALLADA	Línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes, circuito 1.
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.402.187-6
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	Subestación Panquehue, Río Blanco, Juncal
COMUNAS AFECTADAS	Panquehue, Los Andes
POTENCIA AFECTADA	7,07 MW S/E Panquehue 0,20 MW S/E Juncal 0,20 MW S/E Río Blanco
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	13.12.2022 - 14:33:46 hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	13.12.2022 - 20:06:53 hrs.
DURACIÓN	05 horas 33 minutos y 07 segundos.

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Martes 13 de diciembre de 2022

El día martes 13 de diciembre del 2022, a las 14:34 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, accionada por la función de distancia residual de la protección, en particular por la zona 2, afectando los consumos de las subestaciones (SS/EE) Panquehue, Rio Blanco y Juncal.

Con celeridad, se inició el patrullaje de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, tramo Arranque San Felipe, entre las estructuras N° 1 y N° 2, el que permitió establecer el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros que construyeron ilegalmente bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento y rachas imperantes en la zona, disminuyendo la distancia dieléctrica entre el conductor energizado de la fase lateral derecha y el armazón de madera del invernadero, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Lo anterior, produjo el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha por lo que, una vez realizada la reparación, se informó al Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada por medio del cierre del interruptor en la subestación (S/E) Las Vegas.

El Despacho de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional, la energización de la línea 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, la que se produce de manera exitosa.

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

La imprudencia temeraria de terceros irresponsables que actúan con absoluto desconocimiento e indolencia en el medio donde se desempeñan, sobrepasando la franja de seguridad de las instalaciones eléctricas y sin contar con autorización previa, son actos absolutamente imprevisibles debido a que racionalmente se hace imposible poder determinar cómo, cuándo y dónde quienes habitan los espacios intervendrán dentro de la propiedad.

En este contexto, terceros construyeron sin autorización bajo la franja de seguridad y servidumbre de la línea un vivero cubierto con malla raschel ajada y mal afianzada, la que se levantó producto del viento, disminuyendo la distancia dieléctrica con la instalación, produciéndose el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de fase, sin respetar su propia seguridad e integridad.

2.3 ELEMENTOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según Res. Ex. N° 15704/2016)

Los acontecimientos descritos causantes de la falla, constituyen un hecho imposible de resistir para Chilquinta Transmisión S.A., quien no ha contribuido en forma alguna a su ocurrencia, ni puede controlar los trabajos propios que suceden en los terrenos de privados, por lo que una vez desencadenada la indisponibilidad, no fue posible evitar sus consecuencias.

2.4 ELEMENTOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según Res. Ex. N° 15704/2016)

Chilquinta Transmisión S.A., es una empresa que se ocupa de mantener y cuidar sus instalaciones, por lo que la ocurrencia de este evento es absolutamente externo, extraño y ajeno al continuo funcionamiento de las instalaciones que se encontraban operativas hasta ese momento, por lo que la empresa no tuvo injerencia en este hecho y está imposibilitada de intervenir en las respectivas medidas de control y mitigación de sus consecuencias, que deben ser asumidas por los responsables de instalaciones irregulares y deficientes.

2.5 DECLARACIÓN JURADA O CONSTANCIA POLICIAL INDICANDO LOS HECHOS.

Con el fin de dejar registro de la situación, se realizó una constancia policial en Carabineros de Chile, inscrita con el N° 517/2022, de fecha 14 de diciembre de 2022 en la Segunda Comisaría de la comuna de San Felipe, donde se detalló que el día martes 13 de diciembre a eso de las 14:35 horas, se produjo la operación automática de la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, arranque San Felipe, entre las estructuras N° 1 y N° 2, en el sector del aparcadero municipal de San Felipe.

El acontecimiento se debió a la intervención de terceros que construyeron sin autorización bajo la franja de seguridad de la línea, un vivero cubierto con malla Raschel mal instalada, la que se levantó producto del viento, disminuyendo la distancia dieléctrica con la instalación, produciéndose el arco eléctrico de elevada temperatura que escindió al conductor de la fase lateral derecha.

CARABINEROS DE CHILE
PREF. ACONCAGUA NR.7
2DA. COM. SAN FELIPE

LISTADO DE CONSTANCIAS

Por N° Constancia : 0000517/22

N° CONSTANCIA	FECHA	HORA	M O T I V O
0000517/22	14/12/2022	13:55	HECHOS QUE INDICA

Nombre : FRANCISCO JAVIER ROJAS CASTILLO

Vive en : AV. ARGENTI

2.6 NÚMERO DE REITERACIÓN DE LA CAUSA EN LA INSTALACIÓN

Para la línea de transmisión 44 kV Las Vegas – FF.CC. Los Andes circuito 1, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (ACC2) intervención de terceros no autorizada en las instalaciones (accidental o intencional), que originó la indisponibilidad en la instalación en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

13/12/2022 14:33:47d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:47d	123	0	1	FA.LI044.TSFE	6	
13/12/2022 14:33:47d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLA SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:47d	123	0	1	FA.LI044.TSFE	6	
13/12/2022 14:33:47d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:47d	123	0	1	FA.LI044.TSFE	6	
13/12/2022 14:33:47d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 1.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:47d	123	0	1	FA.LI044.TSFE	6	
13/12/2022 14:33:47d	Src1 50dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	VE				13/12/2022 14:33:47d	671					
13/12/2022 14:33:47d	Src1 50dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	VE				13/12/2022 14:33:43d	736					
13/12/2022 14:33:47d	Src1 50dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	VE				13/12/2022 14:33:43d	671					
13/12/2022 14:33:47d	Src1 50dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	VE				13/12/2022 14:33:43d	736					
13/12/2022 14:33:48d	Src1 50dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	VE				13/12/2022 14:33:43d	671					
13/12/2022 14:33:48d	Src1 50dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	VE				13/12/2022 14:33:43d	736					
13/12/2022 14:33:48d	Src1 50dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	VE				13/12/2022 14:33:43d	671					
13/12/2022 14:33:48d	Src1 50dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	VE				13/12/2022 14:33:43d	736					
13/12/2022 14:33:49d	FA_TRI_044_C1 Line FA to TRI UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLNAMB	FA	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 14:33:49d	FA_TRI_044_C2 Line FA to TRI UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLNAMB	FA	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 14:33:49d	RB_TJU_044_C1 Line RB to TJU UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKXNFAMB	RB	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	LN.RB_TJU_0	8
13/12/2022 14:33:49d	ST JU Transformer TR1 UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKXNFAMB	JU	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	JU.XF.TR1	8
13/12/2022 14:33:49d	ST RB Transformer TR1 UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKXNFAMB	RB	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	RB.XF.TR1	8
13/12/2022 14:33:49d	ST PN Transformer TR2 UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKXNFAMB	PN	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	PN.XF.TR2	8
13/12/2022 14:33:49d	ST JU Load AL_PORTILLO UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	JU	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	JU.LD.AL_POF	8
13/12/2022 14:33:49d	ST RB Load AL_RIO_BLANCO UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	RB	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	RB.LD.AL_RIO	8
13/12/2022 14:33:49d	ST PN Load ALIM_PAIQ UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 14:33:49d	ST PN Load ALIM_PANQ UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 14:33:49d	ST PN Load ALIM_VERR UNKNOWN STATUS	KQINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 14:33:49d	0	0	1	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 14:33:49d	VE_TCH_044_C1 Line VE to TCH UNKNOWN STATUS	VE				13/12/2022 14:33:49d	0					
13/12/2022 14:33:50d	Potencia Reactiva 110 kV TR-2 12.5 12.0					13/12/2022 14:33:49d	518					
13/12/2022 14:33:51d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:51d	56	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 14:33:51d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:33:51d	56	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 14:33:51d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 14:33:51d	56	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:33:51d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 14:33:51d	56	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:33:51d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 14:33:51d	56	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:33:51d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 14:33:51d	56	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 1 -0.0 1.0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 1 -0.0 1.0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:53d	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1 0 0 0 0	VE				13/12/2022 14:33:52d	906					
13/12/2022 14:33:54d	Mal Funcionam F6 Al.PORTILLO ALARMA	ALARMAA	CQTSTC	S224	JU	0	13/12/2022 14:07:54d	679	1	1	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:33:54d	Falta Vac F6 Al.PORTILLO ALARMA	ALARMAA	CQTSTC	S224	JU	0	13/12/2022 14:07:54d	679	1	1	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:33:55d	Mal Funcion F6 Al.R.BLANCO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	RB	0	13/12/2022 14:20:06d	698	1	1	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:33:55d	Falta Vac F6 Al.R.BLANCO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	RB	0	13/12/2022 14:20:06d	698	1	1	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:33:57d	Potencia Reactiva 110 kV TR-2 0.3 12.0					13/12/2022 14:33:56d	840					
13/12/2022 14:34:01d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:35:58d	816	1	0	SF.IN012.IN_	5
13/12/2022 14:34:20d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 14:36:16d	657	1	0	SF.IN012.IN_	5
13/12/2022 14:35:53d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:37:51d	138	1	0	SF.IN012.IN_	5
13/12/2022 14:36:19d	Volt. F. A Rec Las Penas panameri 11.1 11.2					13/12/2022 14:36:19d	389					
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(C)Az F6 Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase Az Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase Az Al.PAIQUEN(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase Ro Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase Ro Al.PAIQUEN(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase BI Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Fase BI Al.PAIQUEN(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.PAIQUEN(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(B)(B) F6 Al.PAIQUEN(560A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(B)(B) F6 Al.PAIQUEN(560A) 0 0 6 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(A)(Ro) F6 Al.PAIQUEN(560A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Potencia Aparente Al.PAIQUEN(11.6MVA) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(B)(B) Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(B)(B) Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(A)(Ro) Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(A)(Ro) Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Desbal.Al.PANQUEHUE 100.0 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	PN	1	13/12/2022 14:36:48d	354	0	0	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Desbal.Al.PANQUEHUE 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	PN	1	13/12/2022 14:36:48d	354	0	0	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(C)Az Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(C)Az Al.PANQUEHUE(560A) 0 0 0 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(C)Az Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(C)Az Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 6 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(A)(Ro) Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F.(A)(Ro) Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 6 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F. B F6 Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F. B F6 Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 6 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente Promedio Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 6 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	354	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F. C F6 Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 5 0 0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 14:36:48d	Corriente F. A F6 Al.V.ERAZURIZ(630A) 0 0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 14:36:48d	353	0	1	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022												

13/12/2022 14:39:21d	Potencia Aparente TR-1 -0.0 0.0				VE				13/12/2022 14:39:20d	880	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 14:39:32d	PN.DE044.DE_ARR_PN_CL.AC.ABRIR TIMEOUT by SZAPATA	CONTROL	CQTSTC	CLA001	PN	0	13/12/2022 14:39:32d	0	0	0	0	0	PN.DE044.DE	8	
13/12/2022 14:39:32d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 1 89F1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	272	0	13/12/2022 14:39:30d	272	0	0	0	PN.DE044.DE	1	
13/12/2022 14:39:36d	Falla Comunic.5651 A1.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	719	1	13/12/2022 14:41:33d	719	1	0	0	SF.IN012.IN_S	7	
13/12/2022 14:39:45d	Falla Comunic.5651 A1.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	362	1	13/12/2022 14:41:43d	362	1	0	0	SF.IN012.IN_S	7	
13/12/2022 14:39:48d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 1 89F1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S202	PN	836	0	13/12/2022 14:39:33d	836	0	0	0	PN.DE044.DE	1	
13/12/2022 14:39:48d	Voltaje BarraCC <125 o >145 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	950	0	13/12/2022 14:39:31d	950	0	0	0	PN.BA012.BA	4	
13/12/2022 14:39:59d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 2 89F2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	731	0	13/12/2022 14:39:56d	731	0	0	0	PN.DE044.DE	1	
13/12/2022 14:40:01d	PN.DE044.DE_ARR_PN_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by SZAPATA	CONTROL	CQTSTC	CLA001	PN	0	0	13/12/2022 14:40:01d	0	0	0	0	PN.DE044.DE	8	
13/12/2022 14:40:10d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 2 89F2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	PN	162	0	13/12/2022 14:40:00d	162	0	0	0	PN.DE044.DE	1	
13/12/2022 14:40:14d	Bajando Tap CTBC TR-5 ALARMA				VE	699		13/12/2022 14:40:10d	699						
13/12/2022 14:40:19d	Bajando Tap CTBC TR-5 NORMAL				VE	823		13/12/2022 14:40:15d	823						
13/12/2022 14:40:25d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGR-LANG. ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CH	786	1	0	13/12/2022 14:40:22d	786	1	0	1	CH.IN044.IN	2
13/12/2022 14:40:25d	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGR-LANG. NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CH	802	1	0	13/12/2022 14:40:22d	802	1	0	0	CH.IN044.IN	2
13/12/2022 14:40:26d	Int.44KV VEGAS-ANDES 2 CERRADO By SZAPATA				VE	742		13/12/2022 14:40:22d	742						
13/12/2022 14:40:28d	Corr. F.B(B) F6 CHAGRES-LANG.(290A) 60.2 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CH	305	0	13/12/2022 14:40:28d	305	0	0	0	CH.LI044.CH	6	
13/12/2022 14:40:28d	Corr. F.A(Ro) F6 CHAGRES-LANG.(290A) 58.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CH	305	0	13/12/2022 14:40:28d	305	0	0	0	CH.LI044.CH	6	
13/12/2022 14:40:28d	Corr. Promedio F6 CHAGRES-LANG.(290A) 63.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CH	305	0	13/12/2022 14:40:28d	305	0	0	0	CH.LI044.CH	6	
13/12/2022 14:40:28d	Corr. F.C(Az) F6 CHAGRES-LANG.(290A) 63.6 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CH	305	0	13/12/2022 14:40:28d	305	0	0	0	CH.LI044.CH	6	
13/12/2022 14:40:29d	CH_CT_044_C1 Line CH to CT IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	CH	0	0	13/12/2022 14:40:29d	0	0	0	0	LN.CH_CT__	8	
13/12/2022 14:40:29d	VE_TCH_044_C2 Line VE to TCH IN SERVICE				VE	0		13/12/2022 14:40:29d	0						
13/12/2022 14:40:29d	ST VE Transformer TR_1 IN SERVICE				VE	0		13/12/2022 14:40:29d	0						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2 62.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2 62.0 2.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2 62.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2 62.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2 59.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2 59.0 2.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 2 4.7 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 2 4.7 1.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2 64.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2 64.0 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Potencia Aparente TR-1 6.1 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:29d	Potencia Aparente TR-1 6.1 0.0				VE	852		13/12/2022 14:40:28d	852						
13/12/2022 14:40:44d	Falta de Tension BARRA 12KV NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	706	0	13/12/2022 14:40:41d	706	0	0	0	PN.BA012.BA	4	
13/12/2022 14:40:44d	Int.44KV TR-2 52F2 CERRADO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTC	S202	PN	706	0	13/12/2022 14:40:41d	706	0	0	0	PN.IN044.INT	1	
13/12/2022 14:40:44d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	710	0	13/12/2022 14:40:41d	710	0	0	0	PN.SALA_C_Sf	4	
13/12/2022 14:40:44d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	706	0	13/12/2022 14:40:41d	706	0	0	0	PN.SALA_C_Sf	4	
13/12/2022 14:40:44d	Corriente F.C(Az) F6 AL.PAIQUEN(560A) 33.1 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	830	0	13/12/2022 14:40:43d	830	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:44d	Corriente F.B(B) F6 AL.PAIQUEN(560A) 40.4 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	830	0	13/12/2022 14:40:43d	830	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:44d	Corriente F.B(B) F6 AL.PAIQUEN(560A) 40.4 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	830	0	13/12/2022 14:40:43d	830	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:44d	Corriente F.A(Ro) F6 AL.PAIQUEN(560A) 64.5 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	830	0	13/12/2022 14:40:43d	830	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:45d	ST PN Transformer TR2 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFIS	PN	0	0	13/12/2022 14:40:45d	0	0	0	0	PN.XF.TR2	8	
13/12/2022 14:40:45d	ST PN Load ALIM_PAIQ IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	PN	0	0	13/12/2022 14:40:45d	0	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8	
13/12/2022 14:40:45d	ST PN Load ALIM_PANQ IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	PN	0	0	13/12/2022 14:40:45d	0	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8	
13/12/2022 14:40:45d	ST PN Load ALIM_VERR IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	PN	0	0	13/12/2022 14:40:45d	0	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.B(B) AL.PANQUEHUE(560A) 47.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.B(B) AL.PANQUEHUE(560A) 47.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.A(Ro) AL.PANQUEHUE(560A) 54.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.A(Ro) AL.PANQUEHUE(560A) 54.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente Promedio AL.PANQUEHUE(560A) 52.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente Promedio AL.PANQUEHUE(560A) 52.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.C(Az) AL.PANQUEHUE(560A) 55.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F.C(Az) AL.PANQUEHUE(560A) 55.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	350	0	13/12/2022 14:40:46d	350	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F. B F6 AL.V.ERAZURIZ(630A) 53.2 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	349	0	13/12/2022 14:40:46d	349	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F. B F6 AL.V.ERAZURIZ(630A) 53.2 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	349	0	13/12/2022 14:40:46d	349	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F. C F6 AL.V.ERAZURIZ(630A) 52.6 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	349	0	13/12/2022 14:40:46d	349	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F. A F6 AL.V.ERAZURIZ(630A) 50.2 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	349	0	13/12/2022 14:40:46d	349	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Corriente F. A F6 AL.V.ERAZURIZ(630A) 50.2 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	349	0	13/12/2022 14:40:46d	349	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:46d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 11.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	351	0	13/12/2022 14:40:46d	351	0	0	0	PN.TR012.TR	6	
13/12/2022 14:40:46d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 11.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	351	0	13/12/2022 14:40:46d	351	0	0	0	PN.TR012.TR	6	
13/12/2022 14:40:46d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	PN	351	0	13/12/2022 14:40:46d	351	0	0	0	PN.TR012.TR	6	
13/12/2022 14:40:50d	Voltaje BarraCC <125 o >145 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	544	0	13/12/2022 14:40:44d	544	0	0	0	PN.BA012.BA	4	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase Az AL.PAIQUEN(560A) 63.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase Az AL.PAIQUEN(560A) 63.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase Ro AL.PAIQUEN(560A) 62.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase Ro AL.PAIQUEN(560A) 62.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase BI AL.PAIQUEN(560A) 66.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Fase BI AL.PAIQUEN(560A) 66.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Promedio AL.PAIQUEN(560A) 64.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente Promedio AL.PAIQUEN(560A) 64.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Potencia Aparente AL.PAIQUEN(11.6MVA) 1.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente F.C(Az) AL.V.ERAZURIZ(630A) 51.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente F.C(Az) AL.V.ERAZURIZ(630A) 51.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente F.A(Ro) AL.V.ERAZURIZ(630A) 48.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/2022 14:40:49d	959	0	0	0	PN.AL12.AL	6	
13/12/2022 14:40:50d	Corriente F.A(Ro) AL.V.ERAZURIZ(630A) 48.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	959	0	13/12/20							

13/12/2022 14:43:02d	Mal Funcionam F6 AL.PORTILLO NORMAL	ALARMAA	CQTSTC	S202	JU	1	13/12/2022 14:16:59d	936	1	0	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:43:02d	Falta Vac F6 AL.PORTILLO NORMAL	ALARMAA	CQTSTC	S202	JU	1	13/12/2022 14:16:59d	936	1	0	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:43:02d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 4.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:43:03d	77	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:43:03d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 3.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLA	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:43:03d	77	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:43:03d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 3.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:43:03d	77	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:43:03d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 3.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:43:03d	77	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:43:05d	Int.44KV F.ANDES-H.CLARK 2 CERRADO BY SZAPATA	ALARMIA	CQTSTC	S202	FA	1	13/12/2022 14:43:03d	63	1	0	FA.IN044.IN_I	1
13/12/2022 14:43:05d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:43:04d	933	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:07d	Mal Funcion F6 AL.R.BLANCO NORMAL	ALARMAA	CQTSTN	S202	RB	1	13/12/2022 14:29:17d	350	1	0	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:43:07d	Falta Vac F6 AL.R.BLANCO NORMAL	ALARMAA	CQTSTN	S202	RB	1	13/12/2022 14:29:17d	350	1	0	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 14:43:07d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 12.1 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	0	13/12/2022 14:43:06d	468	0	0	RB.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:07d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 12.1 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	0	13/12/2022 14:43:06d	468	0	0	RB.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:09d	FA_TRI_044_C1 Line FA to TRI IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	FA	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 14:43:09d	FA_TRI_044_C2 Line FA to TRI IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	FA	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 14:43:09d	RB_TJU_044_C1 Line RB to TJU IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	RB	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	LN.RB_TJU_0	8
13/12/2022 14:43:09d	ST JU Transformer TR1 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFIS	JU	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	JU.XF.TR1	8
13/12/2022 14:43:09d	ST RB Transformer TR1 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFIS	RB	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	RB.XF.TR1	8
13/12/2022 14:43:09d	ST JU Load AL_PORTILLO IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	JU	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	JU.LD.AL_POF	8
13/12/2022 14:43:09d	ST RB Load AL_RIO_BLANCO IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	RB	0	13/12/2022 14:43:09d	0	0	0	RB.LD.AL_RIO	8
13/12/2022 14:43:18d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.4 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:43:18d	30	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:25d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 1.7 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	0	13/12/2022 14:43:25d	226	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:29d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.6 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:43:29d	107	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:49d	Corriente F.(A) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.4 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:43:49d	19	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:43:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:43:57d	109	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:01d	Corriente F.(B) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.1 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:44:01d	44	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:05d	Corriente F.(B) F6 AL.PORTILLO(70A) 1.6 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 14:44:05d	88	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:05d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 3.1 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	0	13/12/2022 14:44:05d	88	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:09d	Corriente F.(A) F6 AL.PORTILLO(70A) 1.8 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 14:44:09d	153	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:09d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.9 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 14:44:09d	153	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:13d	Corriente F.(B) F6 AL.PORTILLO(70A) 2.6 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:44:13d	73	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:13d	Corriente F.(A) F6 AL.PORTILLO(70A) 3.3 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	0	13/12/2022 14:44:13d	73	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:13d	Corriente F.(A) F6 AL.PORTILLO(70A) 3.3 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	1	13/12/2022 14:44:13d	73	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:13d	Corriente F.(C) F6 AL.PORTILLO(70A) 4.1 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	0	13/12/2022 14:44:13d	73	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:13d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:44:13d	73	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:18d	Corriente F.(B) F6 AL.PORTILLO(70A) 3.7 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	JU	0	13/12/2022 14:44:17d	996	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:27d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 7.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:44:27d	78	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:44:29d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 14:46:26d	801	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:44:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:44:29d	171	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:32d	Falla Comunica Rec Desarrullo Agrario ALARMA	VE					13/12/2022 14:44:30d	302				
13/12/2022 14:44:41d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:44:41d	181	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:43d	Falla Comunica Rec Desarrullo Agrario NORMAL	VE					13/12/2022 14:44:40d	504				
13/12/2022 14:44:55d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:44:55d	124	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:44:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:44:53d	111	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:20d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:45:20d	451	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:26d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:45:25d	913	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:45:35d	114	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:40d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:47:38d	348	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:45:55d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:45:45d	173	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:50d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:45:50d	416	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:45:59d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.1 0.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 14:45:59d	54	0	1	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 14:45:59d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 8.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:45:59d	54	0	1	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 14:46:08d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 14:48:03d	716	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:46:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:46:25d	200	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:46:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:46:29d	142	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:46:37d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:46:37d	124	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:46:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:46:53d	93	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:46:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:46:57d	141	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:47:06d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:47:06d	108	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:47:08d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:47:08d	396	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:47:19d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:47:18d	697	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:48:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:48:29d	232	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:48:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:48:34d	598	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:48:39d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:48:39d	512	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:48:55d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:48:55d	479	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:49:25d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:51:23d	383	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:50:09d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 14:52:04d	787	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:50:25d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:52:20d	201	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:50:28d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 14:52:25d	159	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:50:43d	Falla Comunic.5651 AL.S.FELIPE ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 14:52:39d	913	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 14:52:01d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:52:01d	216	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:52:09d	107	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:52:21d	4	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:52:25d	161	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:52:29d	205	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:52:33d	28	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:35d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.1 0.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 14:52:35d	108	0	1	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 14:52:44d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.1 0.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 14:52:43d	528	0	1	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 14:52:45d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:52:44d	962	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:52:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORT											

13/12/2022 14:58:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 14:58:53d	9	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:58:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:58:57d	161	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:05d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 14:59:05d	37	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:59:09d	535	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:17d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 14:59:17d	70	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:59:21d	118	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:22d	Volt. F.B Rec Panamerica Insignios 11.2 11.2		VE		VE		13/12/2022 14:59:21d	685				
13/12/2022 14:59:30d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.1 11.2		VE		VE		13/12/2022 14:59:30d	11				
13/12/2022 14:59:37d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 14:59:37d	194	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 14:59:41d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 14:59:41d	18	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:00:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:00:09d	254	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:00:13d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:00:13d	67	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:00:17d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:00:17d	236	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:00:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:00:21d	160	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:01:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:01:34d	555	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:01:40d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:01:40d	349	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:01:59d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:01:59d	379	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:02:00d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:02:00d	374	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:02:25d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:04:21d	353	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:02:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:02:29d	145	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:02:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:02:33d	287	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:02:40d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:04:36d	705	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:02:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:02:42d	694	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:02:45d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:04:39d	571	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:02:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:02:52d	977	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:01d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:04:56d	312	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:03:08d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:05:04d	189	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:03:08d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:03:08d	400	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:18d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:03:18d	459	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:39d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:03:38d	908	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:40d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:03:40d	411	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:49d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:03:49d	428	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:03:54d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:03:54d	318	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:01d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:04:00d	627	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:05d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:04:04d	465	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:04:09d	228	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:22d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:04:21d	569	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:04:25d	75	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:04:29d	6	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:04:33d	53	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:37d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:04:37d	213	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:49d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:04:49d	135	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:04:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:04:52d	963	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:05:01d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:05:01d	59	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:05:05d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:05:04d	989	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:05:33d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:07:30d	918	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:05:54d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:07:46d	381	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:07:56d	Transfer.Automatica 110KV DESCONECTADO BY SZAPATA	ALARMSA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:09:54d	145	1	1	SF.TA110.TA.1	5
13/12/2022 15:11:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	0	13/12/2022 15:11:09d	756	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:11:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 15:11:09d	756	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:11:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:11:21d	243	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:11:26d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 15:11:26d	55	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:11:31d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:11:31d	200	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:11:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 15:11:35d	405	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:12:47d	Volt. F.A Rec Oasis La Campana 12.8 12.8		VE		VE		13/12/2022 15:12:46d	463				
13/12/2022 15:15:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:15:09d	292	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:15:14d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 15:15:13d	554	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:15:46d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:17:42d	320	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:15:57d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:17:53d	336	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:16:11d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:18:07d	428	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:16:17d	Volt. F.A Rec Oasis La Campana 12.5 12.8		VE		VE		13/12/2022 15:16:16d	415				
13/12/2022 15:16:24d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:18:22d	167	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:17:16d	Volt. F.A Rec Oasis La Campana 12.9 12.8		VE		VE		13/12/2022 15:17:16d	240				
13/12/2022 15:17:17d	Volt. F.B Rec Hualcapo 2 11.5 11.2		VE		VE		13/12/2022 15:17:17d	177				
13/12/2022 15:18:38d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 15:18:37d	757	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:18:42d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 15:18:41d	805	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 15:19:53d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:21:49d	793	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:19:53d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:21:51d	656	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:20:08d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:22:05d	853	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:20:59d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:22:55d	632	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:21:27d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:23:14d	146	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:21:48d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 15:23:46d	427	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:21:55d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 8.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:55d	79	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 15:21:59d	Corr. Fase B FCANDES-H.CLARK 1(100A) 5.2 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:59d	344	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 15:21:59d	Corr. Promedio FCANDES-H.CLARK 1(100A) 5.1 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:59d	344	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 15:21:59d	Corr. Fase A FCANDES-H.CLARK 1(100A) 5.1 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:59d	344	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 15:21:59d	Potencia Activa FCANDES-H.CLARK 1 0.2 0.2	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:59d	344	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 15:21:59d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 8.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	0	13/12/2022 15:21:59d	344	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 15:22:12d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 15:24:09d	79	1	0	SF.IN012.IN_	7
13/12/2022 15:22:17d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE											

13/12/2022 16:16:43d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:16:31d	158					
13/12/2022 16:16:43d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:16:35d	105					
13/12/2022 16:16:43d	CTBC Bajando Tension TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:16:31d	127					
13/12/2022 16:16:43d	CTBC Bajando Tension TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:16:35d	429					
13/12/2022 16:16:44d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	1 13/12/2022 16:18:41d	344	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:16:56d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:16:55d	596	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:17:18d	Corrien. F.C Rec PMGD Ocoa Chilquinta 297.5 301.0	VE				13/12/2022 16:17:17d	753					
13/12/2022 16:17:41d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:17:41d	317	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:17:54d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:17:54d	0	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:02d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:18:01d	996	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:18:10d	103	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:14d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:18:14d	55	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:18d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:18:18d	73	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:19d	Corrien. F.C Rec PMGD Ocoa Chilquinta 301.0 301.0	VE				13/12/2022 16:18:18d	889					
13/12/2022 16:18:24d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:18:23d	534	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:18:33d	Corrien. F.C Rec PMGD Ocoa Chilquinta 297.7 301.0	VE				13/12/2022 16:18:32d	999					
13/12/2022 16:18:45d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:18:45d	304	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:01d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:19:01d	383	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:12d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:19:11d	551	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:17d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:19:17d	354	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:22d	Int.44KV ACOP.BARRAS CERRADO By SZAPATA	VE				13/12/2022 16:19:18d	758					
13/12/2022 16:19:28d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:19:27d	518	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:29d	Voltaje C-A TR-1 42.0 42.0	VE				13/12/2022 16:19:29d	485					
13/12/2022 16:19:32d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:19:32d	2	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:47d	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:19:47d	0					
13/12/2022 16:19:50d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:19:48d	923					
13/12/2022 16:19:50d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:19:48d	985					
13/12/2022 16:19:54d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:19:52d	862					
13/12/2022 16:19:56d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:19:55d	739	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:19:57d	377	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:19:58d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:19:53d	197					
13/12/2022 16:20:05d	Voltaje C-A TR-1 42.3 42.0	VE				13/12/2022 16:20:04d	926					
13/12/2022 16:20:46d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:20:43d	89					
13/12/2022 16:20:46d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:20:43d	152					
13/12/2022 16:20:50d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:20:47d	31					
13/12/2022 16:20:50d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:20:47d	365					
13/12/2022 16:20:54d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:20:53d	709	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:20:58d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:20:58d	85	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:21:05d	Corrien. F.C Rec PMGD Ocoa Chilquinta 301.0 301.0	VE				13/12/2022 16:21:05d	37					
13/12/2022 16:21:22d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:21:18d	190					
13/12/2022 16:21:22d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:21:18d	253					
13/12/2022 16:21:26d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:21:22d	130					
13/12/2022 16:21:26d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:21:22d	462					
13/12/2022 16:21:45d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	1 13/12/2022 16:23:41d	579	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:21:45d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:21:44d	397					
13/12/2022 16:21:45d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	VE				13/12/2022 16:21:44d	460					
13/12/2022 16:21:48d	Corrien. F.C Rec PMGD Ocoa Chilquinta 297.7 301.0	VE				13/12/2022 16:21:48d	11					
13/12/2022 16:21:49d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	1 13/12/2022 16:23:45d	987	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:21:50d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:21:48d	341					
13/12/2022 16:21:50d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	VE				13/12/2022 16:21:48d	674					
13/12/2022 16:22:02d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:22:02d	69	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:22:06d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:22:06d	7	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:22:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:22:09d	950	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:22:14d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:22:14d	231	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:22:16d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	1 13/12/2022 16:24:13d	421	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:22:24d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	1 13/12/2022 16:24:21d	366	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:22:58d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:22:58d	291	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:23:03d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:23:03d	215	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:23:09d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:23:09d	254	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:23:14d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:23:13d	494	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:24:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:24:25d	244	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:24:26d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	1 13/12/2022 16:26:20d	892	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:24:26d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	1 13/12/2022 16:26:22d	484	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:24:30d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:24:29d	941	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:24:46d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:24:45d	801	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:24:50d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:24:49d	958	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:25:14d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:25:13d	914	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:25:18d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:25:17d	858	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:25:36d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	1 13/12/2022 16:27:33d	604	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:25:44d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	1 13/12/2022 16:27:41d	333	1	0	0	0 SF.IN012.IN_5	7
13/12/2022 16:25:46d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:25:46d	79	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:25:55d	Volt. F.B Rec Oasis La Campana 12.8 12.8	VE				13/12/2022 16:25:54d	943					
13/12/2022 16:25:58d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:25:58d	115	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:02d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:26:01d	945	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:06d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:26:05d	987	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:26:10d	32	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:24d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:26:23d	505	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:26:33d	332	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:38d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:26:38d	367	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:26:54d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:26:54d	115	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:27:32d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:27:32d	64	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:27:51d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:27:51d	336	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:27:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMI	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1 13/12/2022 16:27:57d	339	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:28:11d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1 13/12/2022 16:28:11d	117	0	0	0	0 JU.AL012.AL_	6

13/12/2022 16:35:30d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:35:29d	721	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:35:44d	Corrien. F.C Rec PMGO Ocoa Chilquinta 297.2 301.0				VE			13/12/2022 16:35:44d	231				
13/12/2022 16:35:46d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	0	13/12/2022 16:35:45d	572	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:35:50d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:35:50d	284	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:36:37d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:38:34d	638	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:36:53d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:38:49d	475	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:37:19d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:39:16d	712	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:37:36d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:39:34d	148	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:38:00d	Corrien. F.A Rec PMGO Ocoa Chilquinta 297.9 301.0				VE			13/12/2022 16:37:59d	634				
13/12/2022 16:38:05d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:40:03d	200	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:38:18d	Corrien. F.B Rec PMGO Ocoa Chilquinta 297.2 301.0				VE			13/12/2022 16:38:17d	686				
13/12/2022 16:39:54d	Volt. F.B Rec Panamerica Insignios 11.2 11.2				VE			13/12/2022 16:39:53d	890				
13/12/2022 16:39:56d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.2 11.2				VE			13/12/2022 16:39:56d	231				
13/12/2022 16:42:00d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:43:57d	178	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:42:05d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:44:01d	728	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:42:21d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:44:18d	122	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:42:24d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:44:21d	516	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:42:41d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:44:38d	927	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:42:59d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:44:55d	596	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:43:32d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:45:28d	763	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:43:47d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:45:45d	489	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:44:20d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:44:20d	88	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:44:21d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	SF	VE	1	13/12/2022 16:46:19d	484	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:44:21d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:44:21d	397	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:44:28d	Falla Comunic.5651 AI.S.FELIPE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	SF	VE	1	13/12/2022 16:46:26d	844	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 16:45:34d	Falla Comunic Rec Rabuco Alameda NORMAL				VE			13/12/2022 16:45:31d	482				
13/12/2022 16:47:34d	Falla Comunic Rec Rabuco Alameda ALARMA				VE			13/12/2022 16:47:30d	66				
13/12/2022 16:49:44d	Desc.44KV SEC.VE-AN 1 89F3 TRANSITO By SZAPATA	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	VE	1	13/12/2022 16:49:42d	399	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 16:49:57d	Desc.44KV SEC.VE-AN 1 89F3 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:49:50d	490	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 16:51:45d	SelL/R Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 2 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:51:41d	61	0	1	PN.SALA_C_Sf	5
13/12/2022 16:51:45d	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:51:42d	440	0	1	PN.SALA_C_Sf	4
13/12/2022 16:51:48d	Falta Alim.125Vcc Desc.44KV ARR.1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:51:45d	120	0	1	PN.DE044.DE	4
13/12/2022 16:51:52d	SelL/R Gab.Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:51:46d	820	0	1	PN.SW_SW_Si	5
13/12/2022 16:52:40d	SelL/R Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1 LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:52:31d	963	0	1	PN.DE044.DE	5
13/12/2022 16:52:40d	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	PN	VE	0	13/12/2022 16:52:33d	184	0	1	PN.SALA_C_Sf	4
13/12/2022 16:54:10d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:54:10d	59	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:54:11d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.2 0.2	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	VE	0	13/12/2022 16:54:11d	150	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 16:54:19d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.1 0.1	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	VE	0	13/12/2022 16:54:19d	136	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 16:54:25d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:54:25d	375	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:54:27d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.2 0.1	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	VE	1	13/12/2022 16:54:27d	237	0	0	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 16:54:27d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.2 0.2	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	VE	1	13/12/2022 16:54:27d	237	0	0	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 16:54:40d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:54:39d	593	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:54:46d	Corrien. F.B Rec PMGO Ocoa Chilquinta 301.2 301.0				VE			13/12/2022 16:54:45d	795				
13/12/2022 16:54:50d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:54:49d	987	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:11d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:10d	442	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:16d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:16d	124	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:18d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:17d	444	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:22d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:22d	249	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:28d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:27d	824	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:55:44d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:55:43d	475	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:56:11d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:56:11d	142	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:56:16d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:56:15d	519	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:56:50d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	PN	VE	0	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Created by: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Tag: 1 (TCHQTS2AB8682) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT PN DE04	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	PN	VE	0	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Created by: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Tag: 1 (TCHQTS2AB8683) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT PN DE04	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	PN	VE	0	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Created by: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:56:50d	Tag: 1 (TCHQTS2AB8684) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT PN DE04	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	PN	VE	1	13/12/2022 16:56:50d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 16:57:05d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.5 11.2				VE			13/12/2022 16:57:04d	747				
13/12/2022 16:57:21d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:57:20d	594	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:57:26d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:57:26d	64	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:57:40d	Corrien. F.B Rec PMGO Ocoa Chilquinta 297.9 301.0				VE			13/12/2022 16:57:39d	895				
13/12/2022 16:57:54d	Volt. F.B Rec Panamerica Insignios 11.5 11.2				VE			13/12/2022 16:57:54d	92				
13/12/2022 16:58:14d	Falla Comunic Rec Rabuco Alameda NORMAL				VE			13/12/2022 16:58:11d	393				
13/12/2022 16:58:47d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 16:58:47d	222	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 16:58:51d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 16:58:51d	162	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:00:43d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 17:00:43d	42	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:00:51d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 17:00:51d	140	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:00:55d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 17:00:55d	86	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:01:03d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 17:01:03d	175	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:01:45d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 17:01:45d	178	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:01:46d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 17:01:46d	384	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:02:01d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 17:02:00d	812	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:02:19d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 17:02:19d	188	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:02:23d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	VE	1	13/12/2022 17:02:23d	236	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:02:47d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	VE	1	13/12/2022 17:02:47d	303	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:02:55d	Voltaje B-C F6 ALPORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210									

13/12/2022 17:08:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:08:57d	213	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:09:03d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:09:02d	570	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:09:07d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:09:06d	943	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:09:23d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:09:22d	910	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:09:39d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:09:38d	449	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:01d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:10:01d	196	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:07d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:10:07d	94	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:11d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:10:11d	260	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:27d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:10:27d	335	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:10:35d	210	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:39d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:10:39d	226	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:10:43d	304	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:10:51d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:10:51d	291	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:03d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:11:03d	322	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:07d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:11:07d	260	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:11:10d	424	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:18d	Corriente Fase B L.VEGAS-RUNGUE 1 3.0 0.0				VE		13/12/2022 17:11:17d	647				
13/12/2022 17:11:18d	Corriente Fase B L.VEGAS-RUNGUE 1 3.0 0.0				VE		13/12/2022 17:11:17d	647				
13/12/2022 17:11:22d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:11:22d	462	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:11:32d	738	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:11:43d	128	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:49d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:11:48d	813	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:11:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:11:53d	195	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:12:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:12:20d	652	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:12:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:12:25d	458	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:12:31d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:12:30d	498	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:12:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:12:34d	978	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:13:25d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:13:24d	746	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:13:31d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:13:30d	542	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:13:41d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:13:40d	708	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:13:45d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:13:45d	202	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:16:58d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:16:58d	461	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:17:03d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:17:03d	54	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:19:51d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:19:51d	166	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:19:55d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:19:55d	318	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:20:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:20:43d	99	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:20:47d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:20:47d	273	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:21:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:21:35d	177	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:21:41d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:21:40d	768	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:23:57d	Sel./R Gab.Desc.44 SFE.1 LOCAL	ALARMSB	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 17:25:54d	455	1	1	SF.DE044.DE_	5
13/12/2022 17:24:01d	Op.Pr.MotG/TMvcc MotP/Det.VccG SFE.1 ALARMA	ALARMAA	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 17:25:55d	519	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 17:24:01d	Op.TM ALVcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 ALARMA	ALARMAA	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 17:25:55d	990	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 17:24:01d	OpTM AIIvccG/TMvccContP/DetVccG SFE.1 ALARMA	ALARMAA	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 17:25:56d	346	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 17:25:45d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE STATUS ALARM TEMPORARY INHIBITION EXTE OPERATOR	ALARMSB	CQTSTC	SRL208TI	SF	0	13/12/2022 17:25:45d	0	0	0	SF.IN012.IN_S	8
13/12/2022 17:26:26d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 17:28:25d	104	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:26:39d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 17:28:31d	249	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:28:36d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 17:30:32d	769	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:28:52d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 17:30:49d	523	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:29:45d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:29:45d	188	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:29:46d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:29:46d	892	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:15d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:30:14d	328	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:19d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:30:19d	208	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:29d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:30:28d	717	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:30:33d	329	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:45d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:30:44d	687	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:30:49d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:30:49d	267	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:32:04d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE ALARMA	ALARMTA	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 17:34:01d	253	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:32:06d	Falla Comunic.5651 Al.S.FELIPE NORMAL	ALARMTA	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 17:34:03d	414	1	0	SF.IN012.IN_S	7
13/12/2022 17:34:06d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	SF	0	13/12/2022 17:34:06d	0	0	0	SF.DE044.DE_	8
13/12/2022 17:34:06d	Created by: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	SF	0	13/12/2022 17:34:06d	0	0	0	SF.DE044.DE_	8
13/12/2022 17:34:06d	Tag: 1 (TCHQTS2AB6F3D) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT SF DE04	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	SF	0	13/12/2022 17:34:06d	0	0	0	SF.DE044.DE_	8
13/12/2022 17:34:17d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:34:17d	321	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:34:18d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:34:18d	520	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:21d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:35:21d	198	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:27d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:35:27d	98	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:33d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:35:32d	786	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:37d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:35:37d	274	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:35:43d	64	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:35:49d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:35:48d	753	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:36:31d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:36:31d	196	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:36:35d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:36:35d	136	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:03d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:37:03d	129	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:10d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:37:10d	460	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:11d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.5 11.2				VE		13/12/2022 17:37:10d	649				
13/12/2022 17:37:25d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.5 11.2				VE		13/12/2022 17:37:24d	461				
13/12/2022 17:37:31d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:37:30d	699	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:36d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:37:35d	617	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:53d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 17:37:52d	683	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:37:57d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 17:37:57d	387	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 17:38												

13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.B(BI) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.B(BI) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.(Az) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Corriente F.(Az) F6 AI.PORTILLO(70A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	0	13/12/2022 18:08:27d	130	0	1	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 0.0 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 18:08:27d	130	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 0.0 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 18:08:27d	130	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	1	13/12/2022 18:08:27d	130	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:27d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	JU	1	13/12/2022 18:08:27d	130	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 18:08:29d	Int.44KV LVEGAS-FC ANDES 2 ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTC	S224	FA	2	13/12/2022 18:08:29d	526	1	1	FA.IN044.IN_	1
13/12/2022 18:08:30d	Corriente Desbal.AI.PANQUEHUE 9.8 20.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	PN	1	13/12/2022 18:08:30d	305	0	0	PN.AL012.ALI	6
13/12/2022 18:08:31d	Corr. Fase B FC.ANDES-H.CLARK 1(100A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Corr. Promedio FC.ANDES-H.CLARK 1(100A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje C-A FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje C-A FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Corr. Fase C FC.ANDES-H.CLARK 1(100A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Corr. Fase A FC.ANDES-H.CLARK 1(100A) 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje Promedio FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje Promedio FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 0.2	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Potencia Activa FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 0.1	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje B-C FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Voltaje B-C FC.ANDES-H.CLARK 1 0.0 40.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	187	0	1	FA.I044.FA_	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase B L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Promedio L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase A L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:31d	Corriente Fase C L.VEGAS-FC ANDES 2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 18:08:31d	188	0	1	FA.I044.TSFE	6
13/12/2022 18:08:37d	FA_TRI_044_C1 Line FA to TRI UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNAMB	FA	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 18:08:37d	FA_TRI_044_C2 Line FA to TRI UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNAMB	FA	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	LN.FA_TRI_C	8
13/12/2022 18:08:37d	RB_TJU_044_C1 Line RB to TJU UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNAMB	RB	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	LN.RB_TJU_0	8
13/12/2022 18:08:37d	ST JU Transformer TR1 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	JU	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	JU.XF.TR1	8
13/12/2022 18:08:37d	ST RB Transformer TR1 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	RB	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	RB.XF.TR1	8
13/12/2022 18:08:37d	ST JU Load AL_PORTILLO UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	JU	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	JU.LD.AL_POF	8
13/12/2022 18:08:37d	ST RB Load AL_RIO_BLANCO UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	RB	0	13/12/2022 18:08:37d	0	0	1	RB.LD.AL_RIO	8
13/12/2022 18:08:39d	Mal Funcion F6 AI.R.BLANCO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	RB	0	13/12/2022 17:54:49d	623	1	1	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 18:08:39d	Falta Vac F6 AI.R.BLANCO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	RB	0	13/12/2022 17:54:49d	623	1	1	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 18:08:40d	Mal Funcionam F6 AI.PORTILLO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	JU	0	13/12/2022 17:42:36d	744	1	1	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 18:08:40d	Falta Vac F6 AI.PORTILLO ALARMA	ALARMAA	CQTSTN	S224	JU	0	13/12/2022 17:42:36d	744	1	1	JU.IN012.IN_	4
13/12/2022 18:08:45d	Int.12KV TR.44/12 N.(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 18:10:39d	1	1	1	SF.IN012.IN_	1
13/12/2022 18:08:45d	Int.12KV TR.44/12 N.(NOVA-F6) ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 18:10:41d	581	1	1	SF.IN012.IN_	1
13/12/2022 18:08:45d	Op.Lockout F6 Int.12 TR.44/12 N.3 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:10:41d	587	1	1	SF.IN012.IN_	2
13/12/2022 18:08:53d	ST SF Transformer TR3 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	SF	0	13/12/2022 18:08:53d	0	0	1	SF.XF.TR3	8
13/12/2022 18:09:30d	Desc.44KV 89F2 Arr.SFE.2 TRANSITO By SZAPATA	ALARM1B	CQTSTC	S224	SF	1	13/12/2022 18:11:28d	598	1	1	SF.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:09:41d	Desc.44KV 89F2 Arr.SFE.2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 18:11:37d	19	1	1	SF.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:10:01d	Int.44KV F.ANDES-H.CLARK 1 ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTC	S224	FA	1	13/12/2022 18:09:56d	651	1	1	FA.IN044.IN_	1
13/12/2022 18:10:13d	Int.44KV F.ANDES-H.CLARK 2 ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTC	S224	FA	1	13/12/2022 18:10:10d	442	1	1	FA.IN044.IN_	1
13/12/2022 18:10:16d	Sel./R Gab.Desc.44 SFE.2 LOCAL	ALARMSB	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:12:11d	762	1	1	SF.DE044.DE_	5
13/12/2022 18:10:16d	Op.Pr.MotG/TMVcc MotP/Det.VccG SFE.2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:12:12d	959	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 18:10:16d	Op.TM Al.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:12:13d	734	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 18:10:17d	Op.TM AlIvccG/TMVccContP/DetVccG SFE.2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:12:14d	490	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 18:14:12d	Desc.44 Tierra 89F1-T Arr.SFE.1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:16:10d	119	1	1	SF.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:14:12d	Op.Prot.MotorG/TMVccP D.Tierra SFE.1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	SF	1	13/12/2022 18:16:08d	107	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 18:14:21d	Desc.44 Tierra 89F1-T Arr.SFE.1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:16:19d	30	1	1	SF.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:14:33d	Op.Prot.MotorG/TMVccP D.Tierra SFE.1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	SF	0	13/12/2022 18:16:30d	396	1	1	SF.DE044.DE_	4
13/12/2022 18:15:22d	Desc.44 Tierra SEC.VE-AN 2 89F4T TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 18:15:19d	532	0	1	PN.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:15:35d	Desc.44 Tierra SEC.VE-AN 2 89F4T CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 18:15:28d	366	0	1	PN.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:15:58d	Desc.44 Tierra SEC.VE-AN 1 89F3T TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 18:15:51d	658	0	1	PN.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:16:06d	Desc.44 Tierra SEC.VE-AN 1 89F3T CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 18:16:00d	230	0	1	PN.DE044.DE_	1
13/12/2022 18:22:10d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	VE					13/12/2022 18:22:10d	95				
13/12/2022 18:22:40d	Volt. F.C Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	VE					13/12/2022 18:22:39d	807				
13/12/2022 18:22:50d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.5 11.2	VE					13/12/2022 18:22:50d	313				
13/12/2022 18:22:50d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	VE					13/12/2022 18:22:50d	309				
13/12/2022 18:31:23d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	VE					13/12/2022 18:31:22d	624				
13/12/2022 18:34:02d	Volt. F.B Rec Panameria Insignios 11.5 11.2	VE					13/12/2022 18:34:01d	929				
13/12/2022 18:34:32d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	VE					13/12/2022 18:34:31d	530				
13/12/2022 18:51:30d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.8 12.8	VE					13/12/2022 18:51:30d	10				
13/12/2022 19:02:33d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.4 12.8	VE					13/12/2022 19:02:32d	485				
13/12/2022 19:02:35d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.1 11.2	VE					13/12/2022 19:02:34d	508				
13/12/2022 19:11:57d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.5 11.2	VE					13/12/2022 19:11:57d	282				
13/12/2022 19:12:57d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.8 12.8	VE					13/12/2022 19:12:56d	711				
13/12/2022 19:22:42d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.5 12.8	VE					13/12/2022 19:22:41d	600				
13/12/2022 19:25:46d	Volt. F.A Rec Oasis La Campana 12.5 12.8	VE					13/12/2022 19:25:45d	755				
13/12/2022 19:28:45d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.2 11.2	VE					13/12/2022 19:28:44d	721				
13/12/2022 19:28:51d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.1 11.2	VE					13/12/2022 19:28:51d	203				
13/12/2022 19:34:06d	Volt. F.B Rec Panameria Insignios 11.2 11.2	VE					13/12/2022 19:34:06d	118				
13/12/2022 19:39:33d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2 308.0 307.2	VE</										

13/12/2022 19:58:12d	Falta Alim.125Vcc Desc.44KV ARR.1 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	PN	1	13/12/2022 19:58:01d	233	0	0	PN.DE044.DE	4	
13/12/2022 19:58:12d	Sel./R Gab.Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 1 REMOTO	ALARMS5	CQ7STC	S202	PN	1	13/12/2022 19:58:03d	784	0	0	PN.SW.SW_Si	5	
13/12/2022 19:58:41d	Sel./R Gab.Desc.44 SFE.1 REMOTO	ALARMSB	CQ7STC	S202	SF	767	1	13/12/2022 20:00:37d	767	1	0	SE.DE044.DE	5
13/12/2022 19:58:44d	Op.Pr.MotG/TMvcc MotP/Det.VccG SFE.1 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	698	1	13/12/2022 20:00:41d	698	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 19:58:44d	Op.TM AL.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	716	1	13/12/2022 20:00:42d	716	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 19:58:44d	OpTM AlIVccG/TMvccContP/DetVccG SFE.1 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	718	1	13/12/2022 20:00:42d	718	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 19:58:47d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG003	SF	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Removed By: SZAPATA@SCADA Removed For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG007	SF	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	SE.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Tag: 1 (TCHQ7S2AB6683D) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT SF I	TAGGING	CQ7STC	TGLOG001	SF	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	SE.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG003	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Removed By: SZAPATA@SCADA Removed For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG007	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Tag: 1 (TCHQ7S2AB6683) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT PN	TAGGING	CQ7STC	TGLOG001	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG003	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Removed By: SZAPATA@SCADA Removed For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG007	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Tag: 1 (TCHQ7S2AB6683D) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT PN	TAGGING	CQ7STC	TGLOG001	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG003	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Removed By: SZAPATA@SCADA Removed For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQ7STC	TGLOG007	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:58:47d	Tag: 1 (TCHQ7S2AB6683) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT PN	TAGGING	CQ7STC	TGLOG001	PN	0	0	13/12/2022 19:58:47d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 19:59:37d	Sel./R Gab.Desc.44 SFE.2 REMOTO	ALARMSB	CQ7STC	S202	SF	160	1	13/12/2022 20:01:33d	160	1	0	SE.DE044.DE	5
13/12/2022 19:59:37d	Op.Pr.MotG/TMvcc MotP/Det.VccG SFE.2 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	615	1	13/12/2022 20:01:34d	615	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 19:59:37d	Op.TM AL.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	142	1	13/12/2022 20:01:35d	142	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 19:59:37d	OpTM AlIVccG/TMvccContP/DetVccG SFE.2 NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	SF	647	1	13/12/2022 20:01:35d	647	1	0	SE.DE044.DE	4
13/12/2022 20:03:16d	Volt. F.B Rec Panamerica_Cayetano 11.2 11.2	VE				911		13/12/2022 20:03:15d	911				
13/12/2022 20:04:26d	Desc.44KV SEC.VE-AN 1 89F3 TRANSITO	ALARM1B	CQ7STC	S224	PN	886	0	13/12/2022 20:04:22d	886	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 20:04:27d	PN.DE044.DE_VE_FA_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by FCASTRO	CONTROL	CQ7STC	CLA001	PN	0	0	13/12/2022 20:04:27d	0	0	0	PN.DE044.DE	8
13/12/2022 20:04:39d	Desc.44KV SEC.VE-AN 1 89F3 CERRADO	ALARM1B	CQ7STC	S202	PN	408	0	13/12/2022 20:04:31d	408	0	0	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 20:06:26d	Int.44KV VEGAS-ANDES 1 CERRADO BY SZAPATA	VE				886		13/12/2022 20:06:21d	886				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Fase C L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Fase C L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Fase B L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Fase B L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Potencia Aparente L VEGAS-ANDES 1 0.2 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Fase A L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Promedio L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:26d	Corriente Promedio L VEGAS-ANDES 1 4.0 0.0	VE				524		13/12/2022 20:06:25d	524				
13/12/2022 20:06:29d	VE_TCH_044_C1 Line VE to TCH IN SERVICE	VE				0		13/12/2022 20:06:29d	0				
13/12/2022 20:06:53d	Int.44KV LVEGAS-FC ANDES 1 CERRADO BY SZAPATA	ALARM1A	CQ7STC	S202	FA	46	1	13/12/2022 20:06:48d	46	1	0	FA.IN044.IN_I	1
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 43.6 40.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 43.6 41.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje C-A FC.ANDES-H.CLARK 1 43.7 40.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje C-A FC.ANDES-H.CLARK 1 43.7 41.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje Promedio F.C.ANDES-H.CLARK 1 43.6 40.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje Promedio F.C.ANDES-H.CLARK 1 43.6 41.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje B-C FC.ANDES-H.CLARK 1 43.6 40.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:06:55d	Voltaje B-C FC.ANDES-H.CLARK 1 43.6 41.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	268	0	13/12/2022 20:06:55d	268	0	0	FA.LI044.FA_	6
13/12/2022 20:07:13d	Mal Funcion.F6 AI.R.BLANCO NORMAL	ALARMA4	CQ7STN	S202	RB	775	1	13/12/2022 19:53:24d	775	1	0	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 20:07:13d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.R.BLANCO ALARMA	ALARM2A	CQ7STN	S224	RB	742	1	13/12/2022 19:53:23d	742	1	1	RB.IN012.IN_	2
13/12/2022 20:07:13d	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.R.BLANCO NORMAL	ALARM2A	CQ7STN	S202	RB	753	1	13/12/2022 19:53:23d	753	1	0	RB.IN012.IN_	2
13/12/2022 20:07:13d	Falta Vac F6 AI.R.BLANCO NORMAL	ALARMA4	CQ7STN	S202	RB	775	1	13/12/2022 19:53:24d	775	1	0	RB.IN012.IN_	4
13/12/2022 20:07:13d	Int.44KV F.ANDES-H.CLARK 2 CERRADO BY SZAPATA	ALARM1A	CQ7STC	S202	FA	633	1	13/12/2022 20:07:10d	633	1	0	FA.IN044.IN_I	1
13/12/2022 20:07:13d	Op.Rele Dist.P445 F.ANDES-H.CLARK 2 ALARMA	ALARM2A	CQ7STC	S224	FA	680	1	13/12/2022 20:07:10d	680	1	1	FA.IN044.IN_I	2
13/12/2022 20:07:13d	Op.Rele Dist.P445 F.ANDES-H.CLARK 2 NORMAL	ALARM2A	CQ7STC	S202	FA	718	1	13/12/2022 20:07:10d	718	1	0	FA.IN044.IN_I	2
13/12/2022 20:07:15d	Voltaje B-C F6 AI.R.BLANCO 12.0 11.5	SCADA-AL	CQ7STC	S213	RB	741	0	13/12/2022 20:07:14d	741	0	0	RB.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:15d	Voltaje B-C F6 AI.R.BLANCO 12.0 11.6	SCADA-AL	CQ7STC	S213	RB	741	0	13/12/2022 20:07:14d	741	0	0	RB.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Promedio L VEGAS-FC ANDES 1 8.0 1.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Promedio L VEGAS-FC ANDES 1 8.0 2.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase A L VEGAS-FC ANDES 1 8.0 0.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase A L VEGAS-FC ANDES 1 8.0 2.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase C L VEGAS-FC ANDES 1 10.0 0.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase C L VEGAS-FC ANDES 1 10.0 2.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase B L VEGAS-FC ANDES 1 6.0 0.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:16d	Corriente Fase B L VEGAS-FC ANDES 1 6.0 2.0	SCADA-AL	CQ7STC	S213	FA	725	0	13/12/2022 20:07:15d	725	0	0	FA.LI044.TSFE	6
13/12/2022 20:07:17d	FA_TR1_044_C2 Line FA to TRI IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKLNIS	FA	0	0	13/12/2022 20:07:17d	0	0	0	LN.FA_TR1_C	8
13/12/2022 20:07:17d	ST RB Transformer TR1 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKXFFS	RB	0	0	13/12/2022 20:07:17d	0	0	0	LN.XF_TR1	8
13/12/2022 20:07:17d	ST RB Load AL_RIO_BLANCO IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKLDIS	RB	0	0	13/12/2022 20:07:17d	0	0	0	RB.LD_AL_RIO	8
13/12/2022 20:07:24d	Corriente F.8(B) F6 AI.PORTILLO(70A) 2.4 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQ7STC	S213	JU	474	0	13/12/2022 20:07:24d	474	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:24d	Corriente F.C(Az) F6 AI.PORTILLO(70A) 2.4 2.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQ7STC	S213	JU	474	0	13/12/2022 20:07:24d	474	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:24d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 12.8 11.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQ7STC	S213	JU	474	0	13/12/2022 20:07:24d	474	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:24d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 12.8 11.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQ7STC	S213	JU	474	0	13/12/2022 20:07:24d	474	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:24d	Voltaje B-C F6 AI.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQ7STC	S210	JU	474	0	13/12/2022 20:07:24d	474	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:07:25d	Mal Funcionam.F6 AI.PORTILLO NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	JU	512	1	13/12/2022 19:41:23d	512	1	0	JU.IN012.IN_J	4
13/12/2022 20:07:25d	Falta Vac F6 AI.PORTILLO NORMAL	ALARMA4	CQ7STC	S202	JU	512	1	13/12/2022 19:41:23d	512	1	0	JU.IN012.IN_J	4
13/12/2022 20:07:25d	Int.44KV F.ANDES-H.CLARK 1 CERRADO BY SZAPATA	ALARM1A	CQ7STC	S202	FA	307	1	13/12/2022 20:07:22d	307	1	0	FA.IN044.IN_I	1
13/12/2022 20:07:33d	FA_TR1_044_C1 Line FA to TRI IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKLNIS	FA	0	0	13/12/2022 20:07:33d	0	0	0	LN.FA_TR1_C	8
13/12/2022 20:07:33d	RB_TJU_044_C1 Line RB to TJU IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKLNIS	RB	0	0	13/12/2022 20:07:33d	0	0	0	LN.RB_TJU_0	8
13/12/2022 20:07:33d	ST JU Transformer TR1 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKXFFS	JU	0	0	13/12/2022 20:07:33d	0	0	0	LN.XF_TR1	8
13/12/2022 20:07:33d	ST JU Load AL_PORTILLO IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQ7STC	QKLDIS	JU	0	0	13/12/2022 20:07:33d	0	0	0	JU.LD_AL_POF	8
13/12/2022 20:08:07d	Corriente F.8(B) F6 AI.PORTILLO(70A) 1.8 2.0	SCADA-AL	CQ7STC	S212	JU	734	0	13/12					

13/12/2022 20:38:37d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 20:38:37d	435	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:38:39d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	JU	1	13/12/2022 20:38:38d	637	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:38:43d	Voltaje B-C F6 AL.PORTILLO 12.7 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	JU	1	13/12/2022 20:38:43d	8	0	0	JU.AL012.AL_	6
13/12/2022 20:41:05d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	VE					13/12/2022 20:41:04d	869				
13/12/2022 20:41:09d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2 309.0 307.2	VE					13/12/2022 20:41:09d	140				
13/12/2022 20:41:37d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 2 24.3 24.0	VE					13/12/2022 20:41:37d	138				
13/12/2022 20:42:01d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEER 11.2 11.2	VE					13/12/2022 20:42:00d	764				
13/12/2022 20:43:27d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.5 12.8	VE					13/12/2022 20:43:26d	889				
13/12/2022 20:43:42d	Falla Comunic.PML AI.PAIQUEN ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 20:43:41d	721	0	1	PN.IN012.IN_	7
13/12/2022 20:44:08d	Falla Comunic.PML AI.PAIQUEN NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 20:44:08d	306	0	0	PN.IN012.IN_	7
13/12/2022 20:48:51d	Desc.44KV A.CHAGRES 1[89F1-2] TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	1	13/12/2022 20:48:47d	787	1	1	CH.DE044.DE	1
13/12/2022 20:48:54d	CH.DE044.DE_ARR_CHA_C1.AC.CERRAR TIMEOUT by FCASTRO	CONTROL	CQTSTC	CLA001	CH	0	13/12/2022 20:48:54d	0	0	0	CH.DE044.DE	8
13/12/2022 20:48:57d	Desc.44KV A.CHAGRES 1[89F1-2] CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	CH	1	13/12/2022 20:48:56d	186	1	1	CH.DE044.DE	1
13/12/2022 20:49:01d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 1 12.3 1.0	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:01d	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2 243.0 307.2	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:01d	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2 243.0 307.2	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:01d	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2 254.0 307.2	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:01d	Potencia Aparente L.VEGAS-ANDES 2 18.4 24.0	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:01d	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2 233.0 307.2	VE					13/12/2022 20:49:01d	206				
13/12/2022 20:49:37d	Volt. F.C Rec PENAS-NVO_AMANECEER 11.5 11.2	VE					13/12/2022 20:49:36d	452				
13/12/2022 20:50:18d	Volt. F.C Rec Desarrollo Agrario 12.8 12.8	VE					13/12/2022 20:50:18d	42				
13/12/2022 20:50:29d	Volt. F.A Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	VE					13/12/2022 20:50:29d	155				
13/12/2022 20:51:07d	Desc.44KV A.CHAGRES 2[89F2-2] TRANSITO by FCASTRO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	1	13/12/2022 20:51:03d	180	1	1	CH.DE044.DE	1
13/12/2022 20:51:12d	Desc.44KV A.CHAGRES 2[89F2-2] ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S202	CH	1	13/12/2022 20:51:11d	258	1	1	CH.DE044.DE	1
13/12/2022 20:51:56d	Rec.Automatic Rec Oasis La Campana CONECTADO By FGOZALE						13/12/2022 20:51:54d	530				
13/12/2022 21:03:53d	Int.44KV TR-2 52FT2 ABIERTO by FCASTRO	ALARM1A	CQTSTC	S224	PN	1	13/12/2022 21:03:51d	720	0	1	PN.IN044.INT	1
13/12/2022 21:03:57d	ST PN Transformer TR2 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	0	0	0	PN.XF.TR2	8
13/12/2022 21:03:57d	ST PN Load ALIM_PAIQ UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 21:03:57d	ST PN Load ALIM_PANQ UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 21:03:57d	ST PN Load ALIM_VERR UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	0	0	0	PN.LD.ALIM_I	8
13/12/2022 21:03:58d	Falta de Tension BARRA 12KV ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:03:52d	460	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:03:58d	Falta de Tension BARRA 12KV NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 21:03:52d	479	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:03:58d	Falta de Tension BARRA 12KV ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:03:52d	485	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:03:58d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:03:52d	314	0	1	PN.SALA_C_Sf	4
13/12/2022 21:03:58d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:03:52d	248	0	1	PN.SALA_C_Sf	4
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(Az) F6 AI.PAIQUEN(560A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Potencia Activa AI.PAIQUEN -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Fase Az AI.PAIQUEN(560A) 5.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Fase Ro AI.PAIQUEN(560A) 5.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Fase Bi AI.PAIQUEN(560A) 5.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Promedio AI.PAIQUEN(560A) 5.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(B)(I) F6 AI.PAIQUEN(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(B)(II) F6 AI.PAIQUEN(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(A)(Ro) F6 AI.PAIQUEN(560A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Potencia Aparente AI.PAIQUEN(11.6MVA) 0.0 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(Az) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(Az) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(A)(Ro) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(A)(Ro) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F. B F6 AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F. B F6 AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Promedio AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente Promedio AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F. C F6 AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F. A F6 AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F. A F6 AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Potencia Aparente AI.V.ERRAZURIZ 0.0 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(B)(I) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Corriente F.(B)(II) AI.V.ERRAZURIZ(630A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	765	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:03:58d	Voltaje Promedio TR-2 9.7 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.TR012.TR	6
13/12/2022 21:03:58d	Voltaje Promedio TR-2 9.7 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:03:57d	764	0	0	PN.TR012.TR	6
13/12/2022 21:04:03d	Potencia Activa AI.PAIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Fase Az AI.PAIQUEN(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Fase Ro AI.PAIQUEN(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Fase Bi AI.PAIQUEN(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Promedio AI.PAIQUEN(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(B)(I) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(B)(II) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(A)(Ro) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(A)(Ro) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Promedio AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente Promedio AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(Az) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:03d	Corriente F.(Az) AI.PANQUEHUE(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:04:02d	904	0	0	PN.AL012.AL	6
13/12/2022 21:04:04d	Falta de Tension BARRA 12KV NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 21:03:52d	479	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:04:04d	Falta de Tension BARRA 12KV ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:03:52d	485	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:04:26d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 2 89F2 TRANSITO by FCASTRO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	1	13/12/2022 21:04:21d	969	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 21:04:30d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 2 89F2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	0	13/12/2022 21:04:25d	192	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 21:04:42d	Desc.44KV ARR.PANQUEHUE 1 89F1 CERRADO by FCASTRO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PN	1	13/12/2022 21:04:40d	232	0	1	PN.DE044.DE	1
13/12/2022 21:04:57d	Falta de Tension BARRA 12KV NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 21:04:54d	119	0	0	PN.BA012.BA	4
13/12/2022 21:04:57d	Int.44KV TR-2 52FT2 CERRADO by FCASTRO	ALARM1A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 21:04:54d	118	0	0	PN.IN044.INT	1
13/12/2022 21:04:57d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/					

13/12/2022 21:05:02d	Corriente Promedio AL.V.ERRAZURIZ(630A) 63.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente Promedio AL.V.ERRAZURIZ(630A) 63.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente F. C F6 AL.V.ERRAZURIZ(630A) 61.9 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente F. A F6 AL.V.ERRAZURIZ(630A) 58.8 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente F. A F6 AL.V.ERRAZURIZ(630A) 58.8 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Potencia Aparente AL.V.ERRAZURIZ 1.4 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente F.B(B) AL.V.ERRAZURIZ(630A) 64.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Corriente F.B(B) AL.V.ERRAZURIZ(630A) 64.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	0	PN.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:02d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 11.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:02d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 11.6 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:02d	293	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:02d	Voltaje Promedio TR-2 13.1 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	PN	0	13/12/2022 21:05:02d	293	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:03d	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	PN	1	13/12/2022 21:04:54d	135	0	0	PN.SALA_C5A	4
13/12/2022 21:05:03d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.5 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RB	0	13/12/2022 21:05:02d	738	0	1	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:07d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.4 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RB	0	13/12/2022 21:05:06d	779	0	1	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:07d	Voltaje Promedio TR-2 12.2 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	PN	1	13/12/2022 21:05:07d	333	0	0	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:11d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.7 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	1	13/12/2022 21:05:10d	827	0	0	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:11d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.7 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	1	13/12/2022 21:05:10d	827	0	0	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:05:11d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 40.9 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	FA	0	13/12/2022 21:05:11d	378	0	1	FA.LI044.FA1	6
13/12/2022 21:05:12d	Voltaje Promedio TR-2 11.5 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:05:12d	32	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:12d	Voltaje Promedio TR-2 11.5 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S212	PN	0	13/12/2022 21:05:12d	32	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:12d	Potencia Reactiva TR-2 5.6 4.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	PN	0	13/12/2022 21:05:12d	32	0	1	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:15d	Voltaje A-B FC.ANDES-H.CLARK 1 42.0 41.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	FA	1	13/12/2022 21:05:15d	309	0	0	FA.LI044.FA1	6
13/12/2022 21:05:18d	Voltaje Promedio TR-2 12.3 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:18d	42	0	0	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:18d	Voltaje Promedio TR-2 12.3 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	PN	1	13/12/2022 21:05:18d	42	0	0	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:05:18d	Potencia Reactiva TR-2 -0.4 4.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	PN	1	13/12/2022 21:05:18d	42	0	0	PN.TR012.TR1	6
13/12/2022 21:14:35d	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2] TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	1	13/12/2022 21:14:31d	177	1	1	CH.DE044.DE1	1
13/12/2022 21:14:38d	CH.DE044.DE_ARR_CHA_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by FCASTRO	CONTROL	CQTSTC	CLA001	CH	0	13/12/2022 21:14:38d	0	0	0	CH.DE044.DE1	8
13/12/2022 21:14:43d	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2] CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	0	13/12/2022 21:14:39d	924	1	1	CH.DE044.DE1	1
13/12/2022 21:15:30d	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2] TRANSITO By FCASTRO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	1	13/12/2022 21:15:28d	488	1	1	CH.DE044.DE1	1
13/12/2022 21:15:39d	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2] ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CH	0	13/12/2022 21:15:36d	539	1	1	CH.DE044.DE1	1
13/12/2022 21:54:27d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.5 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RB	0	13/12/2022 21:54:26d	721	0	1	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:55:35d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.5 11.5	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RB	0	13/12/2022 21:55:34d	746	0	1	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:55:39d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.6 11.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIM	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	1	13/12/2022 21:55:38d	683	0	1	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:58:03d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.7 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RB	1	13/12/2022 21:58:02d	739	0	0	RB.AL012.AL1	6
13/12/2022 21:58:27d	Voltaje B-C F6 AL.R.BLANCO 11.5 11.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RB	0	13/12/2022 21:58:26d	683	0	1	RB.AL012.AL1	6



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

- SYSTEM DATA
 - 00.01: Language: Español
 - 00.02: Password: ****
 - 00.03: Sys Fn Links: 0
 - 00.04: Description: ANDES 1
 - 00.05: Plant Reference: FFCC ANDES
 - 00.06: Model Number: P44531FA4M0370J
 - 00.08: Serial Number: 738862T
 - 00.09: Frequency: 50 Hz
 - 00.0A: Comms Level: 2
 - 00.0B: Relay Address: 1
 - 00.0C: Plant Status: 0000000000000010
 - 00.0D: Control Status: 0000000000000000
 - 00.0E: Active Group: 1
 - 00.10: CB Trip/Close: No Operación
 - 00.11: Software Ref. 1: P445____4S_370_U
 - 00.20: Opto I/P Status: 00000000
 - 00.21: Relay O/P Status: 00000000
 - 00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000
 - 00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000
 - 00.D0: Access Level: 2
 - 00.D1: Password Control: 2
 - 00.D2: Password Level 1: ****
 - 00.D3: Password Level 2: ****
- CB CONTROL
 - 07.01: CB Control by: Disabled
 - 07.08: Lockout Reset: No
 - 07.09: Reset Lockout by: CB Close
 - 07.0A: Man Close RstDly: 5.000 s
 - 07.11: CB Status Input: 52B 3 pole
 - 07.7F: CB Status Time: 5.000 s
- DATE AND TIME
 - 08.01: Date/Time: 2022-10-17 15:40:10.262
 - 08.04: IRIG-B Sync: Enabled
 - 08.06: Battery Status: En Buen Estado
 - 08.07: Battery Alarm: Enabled
 - 08.20: LocalTime Enable: Disabled
- CONFIGURATION
 - 09.01: Restore Defaults: No Operación
 - 09.02: Setting Group: Select via Menu
 - 09.03: Active Settings: Group 1
 - 09.04: Save Changes: No Operación
 - 09.05: Copy From: Grupo 1
 - 09.06: Copy To: No Operación
 - 09.07: Setting Group 1: Enabled
 - 09.08: Setting Group 2: Disabled
 - 09.09: Setting Group 3: Disabled
 - 09.0A: Setting Group 4: Disabled
 - 09.0B: Distance: Enabled
 - 09.0C: Directional E/F: Disabled
 - 09.10: Overcurrent: Enabled
 - 09.11: Neg Sequence O/C: Disabled
 - 09.12: Broken Conductor: Disabled
 - 09.13: Earth Fault: Enabled
 - 09.15: SEF/REF Prot'n: Disabled
 - 09.16: Residual O/V NVD: Disabled
 - 09.17: Thermal Overload: Disabled
 - 09.18: PowerSwing Block: Disabled
 - 09.1D: Volt Protection: Disabled



```
..... 0B.4F: DDB 511 - 480: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.50: DDB 543 - 512: 1111111111111111111100011111111111
..... 0B.51: DDB 575 - 544: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.52: DDB 607 - 576: 1111111111111111111111111101110111111
..... 0B.53: DDB 639 - 608: 111111111111011110111101111011110
..... 0B.54: DDB 671 - 640: 11110111011101110111111111111111
..... 0B.55: DDB 703 - 672: 11111111011101110111011111111111
..... 0B.56: DDB 735 - 704: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.57: DDB 767 - 736: 11011101111111111111111111111101
..... 0B.58: DDB 799 - 768: 1110111011101111111111111111011101
..... 0B.59: DDB 831 - 800: 111111111111111111111111111111110
..... 0B.5A: DDB 863 - 832: 11111111110111111111111111111111
..... 0B.5B: DDB 895 - 864: 11110111111111111111111111111111
..... 0B.5C: DDB 927 - 896: 11111111100001111000011111111111
..... 0B.5D: DDB 959 - 928: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5E: DDB 991 - 960: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5F: DDB 1023 - 992: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.60: DDB 1055 - 1024: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.61: DDB 1087 - 1056: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.62: DDB 1119 - 1088: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.63: DDB 1151 - 1120: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.64: DDB 1183 - 1152: 00000000111111111111111111111111
..... 0B.65: DDB 1215 - 1184: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.66: DDB 1247 - 1216: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.67: DDB 1279 - 1248: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.68: DDB 1311 - 1280: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.69: DDB 1343 - 1312: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6A: DDB 1375 - 1344: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6B: DDB 1407 - 1376: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6C: DDB 1439 - 1408: 11010011111111111111111111111111
..... 0B.6D: DDB 1471 - 1440: 111111111111111111111100111110011
..... 0B.6E: DDB 1503 - 1472: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6F: DDB 1535 - 1504: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.70: DDB 1567 - 1536: 10011001000011001111001001111111
..... 0B.71: DDB 1599 - 1568: 11111111111111111111111111111010
..... 0B.72: DDB 1631 - 1600: 111111111111111111111111111110001
..... 0B.73: DDB 1663 - 1632: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.74: DDB 1695 - 1664: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.75: DDB 1727 - 1696: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.76: DDB 1759 - 1728: 00000000000000000000000000000000
..... 0B.77: DDB 1791 - 1760: 00000000000000000000000000000000
```

 DISTURB RECORDER

```
..... 0C.01: Duration: 6.000 s
..... 0C.02: Trigger Position: 50.00 %
..... 0C.03: Trigger Mode: Extended
..... 0C.04: Analog Channel 1: VA
..... 0C.05: Analog Channel 2: VB
..... 0C.06: Analog Channel 3: VC
..... 0C.07: Analog Channel 4: IA
..... 0C.08: Analog Channel 5: IB
..... 0C.09: Analog Channel 6: IC
..... 0C.0A: Analog Channel 7: IN
..... 0C.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
..... 0C.0C: Digital Input 1: Any Trip
..... 0C.0D: Input 1 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.0E: Digital Input 2: Trip 3ph
..... 0C.0F: Input 2 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.10: Digital Input 3: Zone 1 Trip
..... 0C.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.12: Digital Input 4: Zone 2 Trip
..... 0C.13: Input 4 Trigger: Trigger L/H
```



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

..... 0C.14: Digital Input 5: Zone 3 Trip
 0C.15: Input 5 Trigger: Trigger L/H
 0C.16: Digital Input 6: I>1 Trip
 0C.17: Input 6 Trigger: Trigger L/H
 0C.18: Digital Input 7: IN>1 Trip
 0C.19: Input 7 Trigger: Trigger L/H
 0C.1A: Digital Input 8: I>3 Trip
 0C.1B: Input 8 Trigger: Trigger L/H
 0C.1C: Digital Input 9: IN>3 Trip
 0C.1D: Input 9 Trigger: Trigger L/H
 0C.1E: Digital Input 10: CB Open 3 ph
 0C.1F: Input 10 Trigger: Trigger L/H
 0C.20: Digital Input 11: CB Closed 3 ph
 0C.21: Input 11 Trigger: Trigger L/H
 0C.22: Digital Input 12: Relay 12
 0C.23: Input 12 Trigger: No Trigger
 0C.24: Digital Input 13: Relay 13
 0C.25: Input 13 Trigger: No Trigger
 0C.26: Digital Input 14: Relay 14
 0C.27: Input 14 Trigger: No Trigger
 0C.28: Digital Input 15: Relay 15
 0C.29: Input 15 Trigger: No Trigger
 0C.2A: Digital Input 16: Relay 16
 0C.2B: Input 16 Trigger: No Trigger
 0C.2C: Digital Input 17: Opto 1
 0C.2D: Input 17 Trigger: No Trigger
 0C.2E: Digital Input 18: Opto 2
 0C.2F: Input 18 Trigger: No Trigger
 0C.30: Digital Input 19: Opto 3
 0C.31: Input 19 Trigger: No Trigger
 0C.32: Digital Input 20: Opto 4
 0C.33: Input 20 Trigger: No Trigger
 0C.34: Digital Input 21: Opto 5
 0C.35: Input 21 Trigger: No Trigger
 0C.36: Digital Input 22: Opto 6
 0C.37: Input 22 Trigger: No Trigger
 0C.38: Digital Input 23: Opto 7
 0C.39: Input 23 Trigger: No Trigger
 0C.3A: Digital Input 24: Opto 8
 0C.3B: Input 24 Trigger: No Trigger
 0C.3C: Digital Input 25: Opto 9
 0C.3D: Input 25 Trigger: No Trigger
 0C.3E: Digital Input 26: Opto 10
 0C.3F: Input 26 Trigger: No Trigger
 0C.40: Digital Input 27: Opto 11
 0C.41: Input 27 Trigger: No Trigger
 0C.42: Digital Input 28: Opto 12
 0C.43: Input 28 Trigger: No Trigger
 0C.44: Digital Input 29: Opto 13
 0C.45: Input 29 Trigger: No Trigger
 0C.46: Digital Input 30: Opto 14
 0C.47: Input 30 Trigger: No Trigger
 0C.48: Digital Input 31: Opto 15
 0C.49: Input 31 Trigger: No Trigger
 0C.4A: Digital Input 32: Opto 16
 0C.4B: Input 32 Trigger: No Trigger
 0C.50: Analog Channel 9: V Checksync
 0C.51: Analog Channel10: IN
 0C.52: Analog Channel11: IN
 0C.53: Analog Channel12: IN

 MEASURET SETUP



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

.....	0D.01: Default Display:	Power
.....	0D.02: Local Values:	Primary
.....	0D.03: Remote Values:	Primary
.....	0D.04: Measurement Ref:	VA
.....	0D.05: Measurement Mode:	0
.....	0D.06: Fix Dem Period:	30.00 min
.....	0D.07: Roll Sub Period:	30.00 min
.....	0D.08: Num Sub Periods:	1
.....	0D.09: Distance Unit:	Kilometres
.....	0D.0A: Fault Location:	Distance
.....	0D.0B: Remote2 Values:	Primary
.....	COMMISSION TESTS	
.....	0F.01: Opto I/P Status:	00000000
.....	0F.02: Relay O/P Status:	00000000
.....	0F.03: Test Port Status:	00000000
.....	0F.04: LED Status:	00100000
.....	0F.05: Monitor Bit 1:	1070
.....	0F.06: Monitor Bit 2:	1071
.....	0F.07: Monitor Bit 3:	1072
.....	0F.08: Monitor Bit 4:	1073
.....	0F.09: Monitor Bit 5:	1074
.....	0F.0A: Monitor Bit 6:	1075
.....	0F.0B: Monitor Bit 7:	1076
.....	0F.0C: Monitor Bit 8:	1077
.....	0F.0D: Test Mode:	Desactivado
.....	0F.0E: Test Pattern:	00000000
.....	0F.0F: Contact Test:	No Operación
.....	0F.10: Test LEDs:	No Operación
.....	0F.11: Test Autoreclose:	No Operación
.....	0F.12: Static Test:	Desactivado
.....	0F.13: Test Loopback:	Desactivado
.....	0F.14: IM64 TestPattern:	0000000000000000
.....	0F.15: IM64 Test Mode:	Desactivado
.....	0F.20: DDB 31 - 0:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.21: DDB 63 - 32:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.22: DDB 95 - 64:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.23: DDB 127 - 96:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.24: DDB 159 - 128:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.25: DDB 191 - 160:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.26: DDB 223 - 192:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.27: DDB 255 - 224:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.28: DDB 287 - 256:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.29: DDB 319 - 288:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.2A: DDB 351 - 320:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.2B: DDB 383 - 352:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.2C: DDB 415 - 384:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.2D: DDB 447 - 416:	00000000001000000000000000000000
.....	0F.2E: DDB 479 - 448:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.2F: DDB 511 - 480:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.30: DDB 543 - 512:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.31: DDB 575 - 544:	10000000000001110000000000000000
.....	0F.32: DDB 607 - 576:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.33: DDB 639 - 608:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.34: DDB 671 - 640:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.35: DDB 703 - 672:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.36: DDB 735 - 704:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.37: DDB 767 - 736:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.38: DDB 799 - 768:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.39: DDB 831 - 800:	00000000000000000000000000000000
.....	0F.3A: DDB 863 - 832:	00001000000000001000000000000000
.....	0F.3B: DDB 895 - 864:	0000000000000010000001000000111



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

- OF.3C: DDB 927 - 896: 0000000000000000000011100000001100
- OF.3D: DDB 959 - 928: 00
- OF.3E: DDB 991 - 960: 00
- OF.3F: DDB 1023 - 992: 00
- OF.40: DDB 1055 - 1024: 00
- OF.41: DDB 1087 - 1056: 00
- OF.42: DDB 1119 - 1088: 00
- OF.43: DDB 1151 - 1120: 00
- OF.44: DDB 1183 - 1152: 1000101000000000000000000000000000000000
- OF.45: DDB 1215 - 1184: 00
- OF.46: DDB 1247 - 1216: 00
- OF.47: DDB 1279 - 1248: 00
- OF.48: DDB 1311 - 1280: 0000000000001110000000000000000000000000
- OF.49: DDB 1343 - 1312: 0000000100000000000000000000000000000000
- OF.4A: DDB 1375 - 1344: 00
- OF.4B: DDB 1407 - 1376: 00
- OF.4C: DDB 1439 - 1408: 00
- OF.4D: DDB 1471 - 1440: 00
- OF.4E: DDB 1503 - 1472: 00
- OF.4F: DDB 1535 - 1504: 00
- OF.50: DDB 1567 - 1536: 00
- OF.51: DDB 1599 - 1568: 00
- OF.52: DDB 1631 - 1600: 00
- OF.53: DDB 1663 - 1632: 00
- OF.54: DDB 1695 - 1664: 00
- OF.55: DDB 1727 - 1696: 00
- OF.56: DDB 1759 - 1728: 00
- OF.57: DDB 1791 - 1760: 00
- CB MONITOR SETUP
 - 10.01: Broken I^: 2.000
 - 10.02: I^ Maintenance: Alarm Disabled
 - 10.04: I^ Lockout: Alarm Disabled
 - 10.06: No. CB Ops Maint: Alarm Disabled
 - 10.08: No. CB Ops Lock: Alarm Disabled
 - 10.0A: CB Time Maint: Alarm Disabled
 - 10.0C: CB Time Lockout: Alarm Disabled
 - 10.0E: Fault Freq Lock: Alarm Disabled
- OPTO CONFIG
 - 11.01: Global Nominal V: 110/125V
 - 11.60: Opto Filter Cntl: 10111011
 - 11.80: Characteristic: Standard 60%-80%
- CONTROL INPUTS
 - 12.01: Ctrl I/P Status: 00
 - 12.02: Control Input 1: No Operación
 - 12.03: Control Input 2: No Operación
 - 12.04: Control Input 3: No Operación
 - 12.05: Control Input 4: No Operación
 - 12.06: Control Input 5: No Operación
 - 12.07: Control Input 6: No Operación
 - 12.08: Control Input 7: No Operación
 - 12.09: Control Input 8: No Operación
 - 12.0A: Control Input 9: No Operación
 - 12.0B: Control Input 10: No Operación
 - 12.0C: Control Input 11: No Operación
 - 12.0D: Control Input 12: No Operación
 - 12.0E: Control Input 13: No Operación
 - 12.0F: Control Input 14: No Operación
 - 12.10: Control Input 15: No Operación
 - 12.11: Control Input 16: No Operación
 - 12.12: Control Input 17: No Operación
 - 12.13: Control Input 18: No Operación



- 12.14: Control Input 19: No Operación
- 12.15: Control Input 20: No Operación
- 12.16: Control Input 21: No Operación
- 12.17: Control Input 22: No Operación
- 12.18: Control Input 23: No Operación
- 12.19: Control Input 24: No Operación
- 12.1A: Control Input 25: No Operación
- 12.1B: Control Input 26: No Operación
- 12.1C: Control Input 27: No Operación
- 12.1D: Control Input 28: No Operación
- 12.1E: Control Input 29: No Operación
- 12.1F: Control Input 30: No Operación
- 12.20: Control Input 31: No Operación
- 12.21: Control Input 32: No Operación
- CTRL I/P CONFIG
- 13.01: Hotkey Enabled: 11111111111111111111111111111111
- 13.10: Control Input 1: Latched
- 13.11: Ctrl Command 1: SET/RESET
- 13.14: Control Input 2: Latched
- 13.15: Ctrl Command 2: SET/RESET
- 13.18: Control Input 3: Latched
- 13.19: Ctrl Command 3: SET/RESET
- 13.1C: Control Input 4: Latched
- 13.1D: Ctrl Command 4: SET/RESET
- 13.20: Control Input 5: Latched
- 13.21: Ctrl Command 5: SET/RESET
- 13.24: Control Input 6: Latched
- 13.25: Ctrl Command 6: SET/RESET
- 13.28: Control Input 7: Latched
- 13.29: Ctrl Command 7: SET/RESET
- 13.2C: Control Input 8: Latched
- 13.2D: Ctrl Command 8: SET/RESET
- 13.30: Control Input 9: Latched
- 13.31: Ctrl Command 9: SET/RESET
- 13.34: Control Input 10: Latched
- 13.35: Ctrl Command 10: SET/RESET
- 13.38: Control Input 11: Latched
- 13.39: Ctrl Command 11: SET/RESET
- 13.3C: Control Input 12: Latched
- 13.3D: Ctrl Command 12: SET/RESET
- 13.40: Control Input 13: Latched
- 13.41: Ctrl Command 13: SET/RESET
- 13.44: Control Input 14: Latched
- 13.45: Ctrl Command 14: SET/RESET
- 13.48: Control Input 15: Latched
- 13.49: Ctrl Command 15: SET/RESET
- 13.4C: Control Input 16: Latched
- 13.4D: Ctrl Command 16: SET/RESET
- 13.50: Control Input 17: Latched
- 13.51: Ctrl Command 17: SET/RESET
- 13.54: Control Input 18: Latched
- 13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
- 13.58: Control Input 19: Latched
- 13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
- 13.5C: Control Input 20: Latched
- 13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
- 13.60: Control Input 21: Latched
- 13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
- 13.64: Control Input 22: Latched
- 13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
- 13.68: Control Input 23: Latched




Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set


Número del modelo:

- 13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
- 13.6C: Control Input 24: Latched
- 13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
- 13.70: Control Input 25: Latched
- 13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
- 13.74: Control Input 26: Latched
- 13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
- 13.78: Control Input 27: Latched
- 13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
- 13.7C: Control Input 28: Latched
- 13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
- 13.80: Control Input 29: Latched
- 13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
- 13.84: Control Input 30: Latched
- 13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
- 13.88: Control Input 31: Latched
- 13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
- 13.8C: Control Input 32: Latched
- 13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

.....  CTRL I/P LABELS

- 29.01: Control Input 1: Control Input 1
- 29.02: Control Input 2: Control Input 2
- 29.03: Control Input 3: Control Input 3
- 29.04: Control Input 4: Control Input 4
- 29.05: Control Input 5: Control Input 5
- 29.06: Control Input 6: Control Input 6
- 29.07: Control Input 7: Control Input 7
- 29.08: Control Input 8: Control Input 8
- 29.09: Control Input 9: Control Input 9
- 29.0A: Control Input 10: Control Input 10
- 29.0B: Control Input 11: Control Input 11
- 29.0C: Control Input 12: Control Input 12
- 29.0D: Control Input 13: Control Input 13
- 29.0E: Control Input 14: Control Input 14
- 29.0F: Control Input 15: Control Input 15
- 29.10: Control Input 16: Control Input 16
- 29.11: Control Input 17: Control Input 17
- 29.12: Control Input 18: Control Input 18
- 29.13: Control Input 19: Control Input 19
- 29.14: Control Input 20: Control Input 20
- 29.15: Control Input 21: Control Input 21
- 29.16: Control Input 22: Control Input 22
- 29.17: Control Input 23: Control Input 23
- 29.18: Control Input 24: Control Input 24
- 29.19: Control Input 25: Control Input 25
- 29.1A: Control Input 26: Control Input 26
- 29.1B: Control Input 27: Control Input 27
- 29.1C: Control Input 28: Control Input 28
- 29.1D: Control Input 29: Control Input 29
- 29.1E: Control Input 30: Control Input 30
- 29.1F: Control Input 31: Control Input 31
- 29.20: Control Input 32: Control Input 32

.....  Group 1

.....  GROUP 1 LINE PARAMETERS

- 30.01: Line Length: 26.86 km
- 30.03: Line Impedance: 16.53 Ohm
- 30.04: Line Angle: 46.00 deg
- 30.05: kZN Res Comp: 1.130
- 30.06: kZN Res Angle: 37.00 deg
- 30.0B: Phase Sequence: Standard ABC
- 30.10: Line Charging Y: 0 S



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

GROUP 1 DISTANCE SETUP

- 31.0C: Setting Mode: Advanced
- 31.10: PHASE DISTANCE:
 - 31.11: Phase Chars.: Mho
 - 31.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
 - 31.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
 - 31.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
 - 31.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
 - 31.50: Zone P Ph Status: Disabled
 - 31.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
- 31.70: GROUND DISTANCE:
 - 31.71: Ground Chars.: Quad
 - 31.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
 - 31.B0: Zone P Gnd Stat.: Disabled
 - 31.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
 - 31.D0: Digital Filter: Standard
 - 31.D1: CVT Filters: Disabled
 - 31.D3: Load Blinders: Disabled
 - 31.D7: Dist. Polarizing: 1.000
- 31.E0: DELTADIRECTIONAL:
 - 31.E1: Dir. Status: Enabled
 - 31.E3: Dir. Char Angle: 60.00 deg

GROUP 1 DIST. ELEMENTS

- 32.01: PHASE DISTANCE:
 - 32.02: Z1 Ph. Reach: 11.52 Ohm
 - 32.03: Z1 Ph. Angle: 46.00 deg
 - 32.09: Z1 Sensit. Iph>1: 40.00 A
 - 32.10: Z2 Ph. Reach: 22.99 Ohm
 - 32.11: Z2 Ph. Angle: 46.00 deg
 - 32.17: Z2 Sensit. Iph>2: 32.00 A
 - 32.20: Z3 Ph. Reach: 30.00 Ohm
 - 32.21: Z3 Ph. Angle: 46.00 deg
 - 32.28: Z3 Sensit. Iph>3: 32.00 A
- 32.50: GROUND DISTANCE:
 - 32.51: Z1 Gnd. Reach: 11.52 Ohm
 - 32.52: Z1 Gnd. Angle: 46.00 deg
 - 32.53: Z1 Dynamic Tilt: Enabled
 - 32.54: Z1 Tilt Top Line: -3.000 deg
 - 32.55: kZN1 Res. Comp.: 1.130
 - 32.56: kZN1 Res. Angle: 37.00 deg
 - 32.57: Not Used: 1.000
 - 32.58: Not Used: 0 deg
 - 32.59: R1 Gnd Resistive: 22.00 Ohm
 - 32.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 40.00 A
 - 32.60: Z2 Gnd. Reach: 22.00 Ohm
 - 32.61: Z2 Gnd. Angle: 46.00 deg
 - 32.63: Z2 Dynamic Tilt: Enabled
 - 32.64: Z2 Tilt Top Line: -3.000 deg
 - 32.65: kZN2 Res. Comp.: 1.130
 - 32.66: kZN2 Res. Angle: 37.00 deg
 - 32.69: R2 Gnd Resistive: 40.02 Ohm
 - 32.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 32.00 A
 - 32.70: Z3 Gnd. Reach: 30.00 Ohm
 - 32.71: Z3 Gnd. Angle: 46.00 deg
 - 32.73: Z3 Dynamic Tilt: Enabled
 - 32.74: Z3 Tilt Top Line: -3.000 deg
 - 32.75: kZN3 Res. Comp.: 1.130
 - 32.76: kZN3 Res. Angle: 37.00 deg



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

.....	32.79: R3 Gnd. Res. Fwd:	54.98 Ohm
.....	32.7C: Z3 Sensit Ignd>3:	32.00 A
.....	GROUP 1 SCHEME LOGIC	
.....	34.01: BASIC SCHEME:	
.....	34.08: Zone1 Tripping:	Phase And Ground
.....	34.09: tZ1 Ph. Delay:	0 s
.....	34.0A: tZ1 Gnd. Delay:	0 s
.....	34.10: Zone2 Tripping:	Phase And Ground
.....	34.11: tZ2 Ph. Delay:	400.0 ms
.....	34.12: tZ2 Gnd. Delay:	400.0 ms
.....	34.18: Zone3 Tripping:	Phase And Ground
.....	34.19: tZ3 Ph. Delay:	2.500 s
.....	34.1A: tZ3 Gnd. Delay:	2.500 s
.....	34.20: ZoneP Tripping:	Phase And Ground
.....	34.21: tZP Ph. Delay:	400.0 ms
.....	34.22: tZP Gnd. Delay:	400.0 ms
.....	34.28: Zone4 Tripping:	Phase And Ground
.....	34.29: tZ4 Ph. Delay:	400.0 ms
.....	34.2A: tZ4 Gnd. Delay:	400.0 ms
.....	34.40: AIDED SCHEME 1:	
.....	34.41: Aid. 1 Selection:	Disabled
.....	34.60: AIDED SCHEME 2:	
.....	34.61: Aid. 2 Selection:	Disabled
.....	34.80: Trip On Close:	
.....	34.81: SOTF Status:	Disabled
.....	34.84: TOR Status:	Disabled
.....	34.86: TOC Reset Delay:	500.0 ms
.....	34.88: TOC Delay:	200.0 ms
.....	34.B0: Z1 Extension:	
.....	34.B1: Z1 Ext Scheme:	Disabled
.....	34.C0: Loss Of Load:	
.....	34.C1: LOL Scheme:	Disabled
.....	GROUP 1 OVERCURRENT	
.....	35.01: I>1 Status:	Enabled
.....	35.02: I>1 Function:	IEC V Inverse
.....	35.03: I>1 Directional:	Directional Fwd
.....	35.04: I>1 Current Set:	140.0 A
.....	35.06: I>1 TMS: 100.0e-3	
.....	35.09: I>1 tRESET:	0 s
.....	35.0A: I>2 Status:	Disabled
.....	35.13: I>3 Status:	Enabled
.....	35.14: I>3 Directional:	Directional Fwd
.....	35.15: I>3 Current Set:	1400 A
.....	35.16: I>3 Time Delay:	0 s
.....	35.18: I>4 Status:	Disabled
.....	35.1C: I> Char Angle:	30.00 deg
.....	35.1D: I> Blocking:	001111
.....	GROUP 1 EARTH FAULT	
.....	38.01: IN>1 Status:	Enabled
.....	38.25: IN>1 Function:	IEC S Inverse
.....	38.26: IN>1 Directional:	Directional Fwd
.....	38.29: IN>1 Current Set:	22.00 A
.....	38.2D: IN>1 TMS:	100.0e-3
.....	38.33: IN>1 tRESET:	0 s
.....	38.35: IN>2 Status:	Enabled
.....	38.36: IN>2 Function:	DT
.....	38.37: IN>2 Directional:	Directional Fwd
.....	38.3A: IN>2 Current Set:	400.0 A
.....	38.3D: IN>2 Time Delay:	0 s
.....	38.44: IN>2 tRESET:	0 s
.....	38.46: IN>3 Status:	Disabled



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 000.set

Número del modelo:

- 38.4D: IN>4 Status: Disabled
- 38.54: IN> Blocking: 001111
- 38.55: IN> DIRECTIONAL:
- 38.56: IN> Char Angle: -60.00 deg
- 38.57: IN> Polarisacion: Zero Sequence
- 38.59: IN> Vnpol Set: 382.6 V
- **GROUP 1 CB FAIL & P.DEAD**
- 45.0A: UNDER CURRENT:
- 45.0B: I< Current Set: 5.000 A
- 45.0D: ISEF< Current: 20.00 mA
- 45.0E: POLEDEAD VOLTAGE:
- 45.10: V<: 14.58 kV
- **GROUP 1 SUPERVISION**
- 46.01: VTS Mode: Measured + MCB
- 46.02: VTS Status: Blocking
- 46.03: VTS Reset Mode: Auto
- 46.04: VTS Time Delay: 5.000 s
- 46.05: VTS I> Inhibit: 1000 A
- 46.06: VTS I2> Inhibit: 5.000 A
- 46.0E: Inrush Detection: Disabled
- 46.10: WEAK INFEEED BLK:
- 46.11: WI Inhibit: Enabled
- 46.12: I0/I2 Setting: 3.000
- 46.30: CT SUPERVISION:
- 46.31: CTS Mode: Disabled
- **GROUP 1 INPUT LABELS**
- 4A.01: Opto Input 1: Input L1
- 4A.02: Opto Input 2: Input L2
- 4A.03: Opto Input 3: Input L3
- 4A.04: Opto Input 4: Input L4
- 4A.05: Opto Input 5: Input L5
- 4A.06: Opto Input 6: Input L6
- 4A.07: Opto Input 7: Input L7
- 4A.08: Opto Input 8: Input L8
- **GROUP 1 OUTPUT LABELS**
- 4B.01: Relay 1: TRIP BOB.1
- 4B.02: Relay 2: TRIP BOB.2
- 4B.03: Relay 3: ARRANQUE 50BF
- 4B.04: Relay 4: ALARMA REMOTA
- 4B.05: Relay 5: ALARMA LOCAL
- 4B.06: Relay 6: Output R6
- 4B.07: Relay 7: Output R7
- 4B.08: Relay 8: Output R8
- **Group 2**
- **Group 3**
- **Group 4**



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:10

- SYSTEM DATA
 - 00.01: Language: Español
 - 00.02: Password: ****
 - 00.03: Sys Fn Links: 0
 - 00.04: Description: Línea Andes 1
 - 00.05: Plant Reference: AREVA
 - 00.06: Model Number: P443318B4M0510K
 - 00.08: Serial Number: 641582C
 - 00.09: Frequency: 50 Hz
 - 00.0A: Comms Level: 2
 - 00.0B: Relay Address: 1
 - 00.0C: Plant Status: 0000000000000000
 - 00.0D: Control Status: 0000000000000000
 - 00.0E: Active Group: 1
 - 00.10: CB Trip/Close: No operación
 - 00.11: Software Ref. 1: P443__4_510_H
 - 00.20: Opto I/P Status: 000000000000000000000000
 - 00.21: Relay O/P Status: 00000000000000000000000000000000
 - 00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000
 - 00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000
 - 00.D0: Access Level: 2
 - 00.D1: Password Control: 2
 - 00.D2: Password Level 1: ****
 - 00.D3: Password Level 2: ****
- CB CONTROL
 - 07.01: CB Control by: Disabled
 - 07.08: Lockout Reset: No
 - 07.09: Reset Lockout by: User Interface
 - 07.11: CB Status Input: None
- DATE AND TIME
 - 08.01: Date/Time: 2022-10-16 02:04:24.843
 - 08.04: IRIG-B Sync: Enabled
 - 08.06: Battery Status: En Buen Estado
 - 08.07: Battery Alarm: Enabled
- CONFIGURATION
 - 09.01: Restore Defaults: No Operación
 - 09.02: Setting Group: Select via Menu
 - 09.03: Active Settings: Group 1
 - 09.04: Save Changes: No Operación
 - 09.05: Copy From: Grupo 1
 - 09.06: Copy To: No Operación
 - 09.07: Setting Group 1: Enabled
 - 09.08: Setting Group 2: Disabled
 - 09.09: Setting Group 3: Disabled
 - 09.0A: Setting Group 4: Disabled
 - 09.0B: Distance: Enabled
 - 09.0C: Directional E/F: Disabled
 - 09.10: Overcurrent: Enabled
 - 09.11: Neg Sequence O/C: Disabled
 - 09.12: Broken Conductor: Disabled
 - 09.13: Earth Fault: Enabled
 - 09.15: Sensitive E/F: Disabled
 - 09.16: Residual O/V NVD: Disabled
 - 09.17: Thermal Overload: Disabled
 - 09.18: PowerSwing Block: Disabled
 - 09.1D: Volt Protection: Disabled
 - 09.20: CB Fail: Disabled
 - 09.21: Supervision: Enabled
 - 09.23: System Checks: Disabled



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:10

```

..... 09.24: Auto-Reclose:      Disabled
..... 09.25: Input Labels:     Visible
..... 09.26: Output Labels:    Visible
..... 09.28: CT & VT Ratios:    Visible
..... 09.29: Record Control:   Visible
..... 09.2A: Disturb Recorder:  Visible
..... 09.2B: Measure't Setup:  Visible
..... 09.2C: Comms Settings:   Visible
..... 09.2D: Commission Tests: Visible
..... 09.2E: Setting Values:   Primary
..... 09.2F: Control Inputs:   Visible
..... 09.35: Ctrl I/P Config:  Visible
..... 09.36: Ctrl I/P Labels:  Visible
..... 09.39: Direct Access:    Enabled
..... 09.40: InterMiCOM:      Disabled
..... 09.50: Function Key:     Visible
..... 09.FF: LCD Contrast:     11
.....
..... [Folder Icon] CT AND VT RATIOS
..... 0A.01: Main VT Primary:   44.00 kV
..... 0A.02: Main VT Sec'y:    115.0 V
..... 0A.03: C/S VT Primary:   44.00 kV
..... 0A.04: C/S VT Secondary: 115.0 V
..... 0A.07: Phase CT Primary: 600.0 A
..... 0A.08: Phase CT Sec'y:   5.000 A
..... 0A.0B: SEF CT Primary:   600.0 A
..... 0A.0C: SEF CT Secondary: 5.000 A
..... 0A.0D: MComp CT Primary: 600.0 A
..... 0A.0E: MComp CT Sec'y:   5.000 A
..... 0A.0F: C/S Input:A-B
..... 0A.10: Main VT Location:  Bus
..... 0A.11: CT Polarity:      Standard
..... 0A.13: SEF CT Polarity:  Standard
..... 0A.14: M CT Polarity:    Standard
.....
..... [Folder Icon] RECORD CONTROL
..... [Icon] 0B.01: Clear Events: No
..... [Icon] 0B.02: Clear Faults: No
..... [Icon] 0B.03: Clear Maint: No
..... 0B.04: Alarm Event:      Enabled
..... 0B.05: Relay O/P Event:  Enabled
..... 0B.06: Opto Input Event: Enabled
..... 0B.07: General Event:    Disabled
..... 0B.08: Fault Rec Event:  Enabled
..... 0B.09: Maint Rec Event:  Enabled
..... 0B.0A: Protection Event: Enabled
..... [Icon] 0B.30: Clear Dist Recs: No
..... 0B.40: DDB 31 - 0:       11111111111111111111111111111111
..... 0B.41: DDB 63 - 32:     11111111111111111111111111111111
..... 0B.42: DDB 95 - 64:     11111111111111111111111111111111
..... 0B.43: DDB 127 - 96:    11111111111111111111111111111111
..... 0B.44: DDB 159 - 128:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.45: DDB 191 - 160:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.46: DDB 223 - 192:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.47: DDB 255 - 224:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.48: DDB 287 - 256:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.49: DDB 319 - 288:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4A: DDB 351 - 320:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4B: DDB 383 - 352:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4C: DDB 415 - 384:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4D: DDB 447 - 416:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4E: DDB 479 - 448:   11111111111111111111111111111111
..... 0B.4F: DDB 511 - 480:   11111111111111111111111111111111


```



```

..... 0B.50: DDB 543 - 512: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.51: DDB 575 - 544: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.52: DDB 607 - 576: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.53: DDB 639 - 608: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.54: DDB 671 - 640: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.55: DDB 703 - 672: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.56: DDB 735 - 704: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.57: DDB 767 - 736: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.58: DDB 799 - 768: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.59: DDB 831 - 800: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5A: DDB 863 - 832: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5B: DDB 895 - 864: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5C: DDB 927 - 896: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5D: DDB 959 - 928: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5E: DDB 991 - 960: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5F: DDB 1023 - 992: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.60: DDB 1055 - 1024: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.61: DDB 1087 - 1056: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.62: DDB 1119 - 1088: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.63: DDB 1151 - 1120: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.64: DDB 1183 - 1152: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.65: DDB 1215 - 1184: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.66: DDB 1247 - 1216: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.67: DDB 1279 - 1248: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.68: DDB 1311 - 1280: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.69: DDB 1343 - 1312: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6A: DDB 1375 - 1344: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6B: DDB 1407 - 1376: 11111111111111111111111111111111
    
```

```

.....  DISTURB RECORDER
..... 0C.01: Duration: 6.000 s
..... 0C.02: Trigger Position: 40.00 %
..... 0C.03: Trigger Mode: Single
..... 0C.04: Analog Channel 1: VA
..... 0C.05: Analog Channel 2: VB
..... 0C.06: Analog Channel 3: VC
..... 0C.07: Analog Channel 4: IA
..... 0C.08: Analog Channel 5: IB
..... 0C.09: Analog Channel 6: IC
..... 0C.0A: Analog Channel 7: IN
..... 0C.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
..... 0C.0C: Digital Input 1: I>1 Start
..... 0C.0D: Input 1 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.0E: Digital Input 2: I>3 Start
..... 0C.0F: Input 2 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.10: Digital Input 3: I>1 Trip
..... 0C.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.12: Digital Input 4: I>3 Trip
..... 0C.13: Input 4 Trigger: No Trigger
..... 0C.14: Digital Input 5: IN>1 Start
..... 0C.15: Input 5 Trigger: No Trigger
..... 0C.16: Digital Input 6: IN>3 Start
..... 0C.17: Input 6 Trigger: No Trigger
..... 0C.18: Digital Input 7: IN>1 Trip
..... 0C.19: Input 7 Trigger: No Trigger
..... 0C.1A: Digital Input 8: IN>3 Trip
..... 0C.1B: Input 8 Trigger: No Trigger
..... 0C.1C: Digital Input 9: Zone 1 Trip
..... 0C.1D: Input 9 Trigger: No Trigger
..... 0C.1E: Digital Input 10: Zone 1 N Trip
..... 0C.1F: Input 10 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.20: Digital Input 11: Zone 2 Trip
    
```















Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:11

- 0C.21: Input 11 Trigger: No Trigger
- 0C.22: Digital Input 12: Zone 2 N Trip
- 0C.23: Input 12 Trigger: No Trigger
- 0C.24: Digital Input 13: Zone 3 Trip
- 0C.25: Input 13 Trigger: Trigger L/H
- 0C.26: Digital Input 14: Zone 3 N Trip
- 0C.27: Input 14 Trigger: Trigger L/H
- 0C.28: Digital Input 15: Opto 1
- 0C.29: Input 15 Trigger: Trigger L/H
- 0C.2A: Digital Input 16: Unused
- 0C.2C: Digital Input 17: Unused
- 0C.2E: Digital Input 18: Unused
- 0C.30: Digital Input 19: Unused
- 0C.32: Digital Input 20: Unused
- 0C.34: Digital Input 21: Unused
- 0C.36: Digital Input 22: Unused
- 0C.38: Digital Input 23: Unused
- 0C.3A: Digital Input 24: Unused
- 0C.3C: Digital Input 25: Unused
- 0C.3E: Digital Input 26: Unused
- 0C.40: Digital Input 27: Unused
- 0C.42: Digital Input 28: Unused
- 0C.44: Digital Input 29: Unused
- 0C.46: Digital Input 30: Unused
- 0C.48: Digital Input 31: Unused
- 0C.4A: Digital Input 32: Unused
- 0C.50: Analog Channel 9: V Checksync
- 0C.51: Analog Channel10: IM
- 0C.52: Analog Channel11: IN
- 0C.53: Analog Channel12: IN
-  MEASURET SETUP
- 0D.01: Default Display: Description
- 0D.02: Local Values: Primary
- 0D.03: Remote Values: Primary
- 0D.04: Measurement Ref: VA
- 0D.05: Measurement Mode: 0
- 0D.06: Fix Dem Period: 30.00 min
- 0D.07: Roll Sub Period: 30.00 min
- 0D.08: Num Sub Periods: 1
- 0D.09: Distance Unit: Kilometres
- 0D.0A: Fault Location: Distance
- 0D.0B: Remote2 Values: Primary
-  COMMISSION TESTS
-  0F.01: Opto I/P Status: 000000000000000000000000
-  0F.02: Relay O/P Status: 00000000000000000000000000000000
-  0F.03: Test Port Status: 00000000
- 0F.05: Monitor Bit 1: 1060
- 0F.06: Monitor Bit 2: 1062
- 0F.07: Monitor Bit 3: 1064
- 0F.08: Monitor Bit 4: 1066
- 0F.09: Monitor Bit 5: 1068
- 0F.0A: Monitor Bit 6: 1070
- 0F.0B: Monitor Bit 7: 1072
- 0F.0C: Monitor Bit 8: 1074
-  0F.0D: Test Mode: Desactivado
-  0F.0E: Test Pattern: 00000000000000000000000000000000
-  0F.0F: Contact Test: No operación
-  0F.10: Test LEDs: No operación
-  0F.11: Test Autoreclose: No operación
-  0F.12: Static Test: Desactivado
-  0F.13: Test Loopback: Desactivado



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:11

- OF.14: IM64 TestPattern: 0000000000000000
- OF.15: IM64 Test Mode: Desactivado
- OF.1A: Red LED Status: 000000000000000010
- OF.1B: Green LED Status: 000000000000000000
- OF.20: DDB 31 - 0: 00000000000000000000000000000000
- OF.21: DDB 63 - 32: 00000000000000000000000000000000
- OF.22: DDB 95 - 64: 00000000000000000000000000000000
- OF.23: DDB 127 - 96: 00000000000000000000000000000000
- OF.24: DDB 159 - 128: 00000000000000000000000000000000
- OF.25: DDB 191 - 160: 00000000000000000000000000000000
- OF.26: DDB 223 - 192: 00000000000000000000000000000000
- OF.27: DDB 255 - 224: 00000000000000000000000000000000
- OF.28: DDB 287 - 256: 00000000000000000000000000000000
- OF.29: DDB 319 - 288: 00000000000000000000000000000000
- OF.2A: DDB 351 - 320: 00000000000000000000000000000000
- OF.2B: DDB 383 - 352: 00000000000000000000000000000000
- OF.2C: DDB 415 - 384: 00000000000000000000000000000000
- OF.2D: DDB 447 - 416: 00000000001000000000000000000000
- OF.2E: DDB 479 - 448: 00000000000000000000000000000000
- OF.2F: DDB 511 - 480: 00000000000000000000000000000000
- OF.30: DDB 543 - 512: 00000000000000000000000000000000
- OF.31: DDB 575 - 544: 00000000000000000000000000000000
- OF.32: DDB 607 - 576: 00000000000000000000000000000000
- OF.33: DDB 639 - 608: 00000000000000000000000000000000
- OF.34: DDB 671 - 640: 00000000000000000000000000000000
- OF.35: DDB 703 - 672: 00000000000000000000000000000000
- OF.36: DDB 735 - 704: 00000000000000000000000000000000
- OF.37: DDB 767 - 736: 00000000000000000000000000000000
- OF.38: DDB 799 - 768: 00000000000000000000000000000000
- OF.39: DDB 831 - 800: 00000000000000000000000000000000
- OF.3A: DDB 863 - 832: 00001000000000000100000000000000
- OF.3B: DDB 895 - 864: 00000000000000100000010000000000
- OF.3C: DDB 927 - 896: 000000000000000000000000000001100
- OF.3D: DDB 959 - 928: 00000000000000000000000000000000
- OF.3E: DDB 991 - 960: 00000000000000000000000000000000
- OF.3F: DDB 1023 - 992: 0000000000000000000000000000000000
- OF.40: DDB 1055 - 1024: 00000000000000000000000000000100
- OF.41: DDB 1087 - 1056: 00000000000000000000000000000000
- OF.42: DDB 1119 - 1088: 00000000000000000000000000000000
- OF.43: DDB 1151 - 1120: 00000000000000000000000000000000
- OF.44: DDB 1183 - 1152: 1000101000000000000000000000000000
- OF.45: DDB 1215 - 1184: 000000000000000000000000001000000000
- OF.46: DDB 1247 - 1216: 0000000000000000000000000000000000
- OF.47: DDB 1279 - 1248: 0000000000000000000000000000000000
- OF.48: DDB 1311 - 1280: 0000000000001110000000000000000000
- OF.49: DDB 1343 - 1312: 0000000000000000000000000000000000
- OF.4A: DDB 1375 - 1344: 00000000000000000000100000000000
- OF.4B: DDB 1407 - 1376: 0000000000000000000000000000000000
- CB MONITOR SETUP
 - 10.01: Broken I^: 2.000
 - 10.02: I^ Maintenance: Alarm Disabled
 - 10.04: I^ Lockout: Alarm Disabled
 - 10.06: No. CB Ops Maint: Alarm Disabled
 - 10.08: No. CB Ops Lock: Alarm Disabled
 - 10.0A: CB Time Maint: Alarm Disabled
 - 10.0C: CB Time Lockout: Alarm Disabled
 - 10.0E: Fault Freq Lock: Alarm Disabled
- OPTO CONFIG
 - 11.01: Global Nominal V: 110/125V
 - 11.60: Opto Filter Cntl: 11111111111111111111111111111111
 - 11.80: Characteristic: Standard 60%-80%



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:12

- CONTROL INPUTS
 - 12.01: Ctrl I/P Status: 00000000000000000000000000000000
 - 12.02: Control Input 1: No Operación
 - 12.03: Control Input 2: No Operación
 - 12.04: Control Input 3: No Operación
 - 12.05: Control Input 4: No Operación
 - 12.06: Control Input 5: No Operación
 - 12.07: Control Input 6: No Operación
 - 12.08: Control Input 7: No Operación
 - 12.09: Control Input 8: No Operación
 - 12.0A: Control Input 9: No Operación
 - 12.0B: Control Input 10: No Operación
 - 12.0C: Control Input 11: No Operación
 - 12.0D: Control Input 12: No Operación
 - 12.0E: Control Input 13: No Operación
 - 12.0F: Control Input 14: No Operación
 - 12.10: Control Input 15: No Operación
 - 12.11: Control Input 16: No Operación
 - 12.12: Control Input 17: No Operación
 - 12.13: Control Input 18: No Operación
 - 12.14: Control Input 19: No Operación
 - 12.15: Control Input 20: No Operación
 - 12.16: Control Input 21: No Operación
 - 12.17: Control Input 22: No Operación
 - 12.18: Control Input 23: No Operación
 - 12.19: Control Input 24: No Operación
 - 12.1A: Control Input 25: No Operación
 - 12.1B: Control Input 26: No Operación
 - 12.1C: Control Input 27: No Operación
 - 12.1D: Control Input 28: No Operación
 - 12.1E: Control Input 29: No Operación
 - 12.1F: Control Input 30: No Operación
 - 12.20: Control Input 31: No Operación
 - 12.21: Control Input 32: No Operación
- CTRL I/P CONFIG
 - 13.01: Hotkey Enabled: 00000000000000000000000000000000
 - 13.10: Control Input 1: Latched
 - 13.11: Ctrl Command 1: SET/RESET
 - 13.14: Control Input 2: Latched
 - 13.15: Ctrl Command 2: SET/RESET
 - 13.18: Control Input 3: Latched
 - 13.19: Ctrl Command 3: SET/RESET
 - 13.1C: Control Input 4: Latched
 - 13.1D: Ctrl Command 4: SET/RESET
 - 13.20: Control Input 5: Latched
 - 13.21: Ctrl Command 5: SET/RESET
 - 13.24: Control Input 6: Latched
 - 13.25: Ctrl Command 6: SET/RESET
 - 13.28: Control Input 7: Latched
 - 13.29: Ctrl Command 7: SET/RESET
 - 13.2C: Control Input 8: Latched
 - 13.2D: Ctrl Command 8: SET/RESET
 - 13.30: Control Input 9: Latched
 - 13.31: Ctrl Command 9: SET/RESET
 - 13.34: Control Input 10: Latched
 - 13.35: Ctrl Command 10: SET/RESET
 - 13.38: Control Input 11: Latched
 - 13.39: Ctrl Command 11: SET/RESET
 - 13.3C: Control Input 12: Latched
 - 13.3D: Ctrl Command 12: SET/RESET
 - 13.40: Control Input 13: Latched



Informe de archivo de configuración


Subestación:


Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set


Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:12

..... 13.41: Ctrl Command 13: SET/RESET
..... 13.44: Control Input 14: Latched
..... 13.45: Ctrl Command 14: SET/RESET
..... 13.48: Control Input 15: Latched
..... 13.49: Ctrl Command 15: SET/RESET
..... 13.4C: Control Input 16: Latched
..... 13.4D: Ctrl Command 16: SET/RESET
..... 13.50: Control Input 17: Latched
..... 13.51: Ctrl Command 17: SET/RESET
..... 13.54: Control Input 18: Latched
..... 13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
..... 13.58: Control Input 19: Latched
..... 13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
..... 13.5C: Control Input 20: Latched
..... 13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
..... 13.60: Control Input 21: Latched
..... 13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
..... 13.64: Control Input 22: Latched
..... 13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
..... 13.68: Control Input 23: Latched
..... 13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
..... 13.6C: Control Input 24: Latched
..... 13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
..... 13.70: Control Input 25: Latched
..... 13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
..... 13.74: Control Input 26: Latched
..... 13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
..... 13.78: Control Input 27: Latched
..... 13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
..... 13.7C: Control Input 28: Latched
..... 13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
..... 13.80: Control Input 29: Latched
..... 13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
..... 13.84: Control Input 30: Latched
..... 13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
..... 13.88: Control Input 31: Latched
..... 13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
..... 13.8C: Control Input 32: Latched
..... 13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

.....  FUNCTION KEYS

.....  17.01: Fn Key Status: 0000000000
..... 17.02: Fn Key 1: Unlocked
..... 17.03: Fn Key 1 Mode: Normal
..... 17.04: Fn Key 1 Label: FK1 Reset LED
..... 17.05: Fn Key 2: Disabled
..... 17.08: Fn Key 3: Disabled
..... 17.0B: Fn Key 4: Disabled
..... 17.0E: Fn Key 5: Disabled
..... 17.11: Fn Key 6: Disabled
..... 17.14: Fn Key 7: Disabled
..... 17.17: Fn Key 8: Disabled
..... 17.1A: Fn Key 9: Disabled
..... 17.1D: Fn Key 10: Disabled

.....  CTRL I/P LABELS

..... 29.01: Control Input 1: Control Input 1
..... 29.02: Control Input 2: Control Input 2
..... 29.03: Control Input 3: Control Input 3
..... 29.04: Control Input 4: Control Input 4
..... 29.05: Control Input 5: Control Input 5
..... 29.06: Control Input 6: Control Input 6
..... 29.07: Control Input 7: Control Input 7



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:12

- 29.08: Control Input 8: Control Input 8
- 29.09: Control Input 9: Control Input 9
- 29.0A: Control Input 10: Control Input 10
- 29.0B: Control Input 11: Control Input 11
- 29.0C: Control Input 12: Control Input 12
- 29.0D: Control Input 13: Control Input 13
- 29.0E: Control Input 14: Control Input 14
- 29.0F: Control Input 15: Control Input 15
- 29.10: Control Input 16: Control Input 16
- 29.11: Control Input 17: Control Input 17
- 29.12: Control Input 18: Control Input 18
- 29.13: Control Input 19: Control Input 19
- 29.14: Control Input 20: Control Input 20
- 29.15: Control Input 21: Control Input 21
- 29.16: Control Input 22: Control Input 22
- 29.17: Control Input 23: Control Input 23
- 29.18: Control Input 24: Control Input 24
- 29.19: Control Input 25: Control Input 25
- 29.1A: Control Input 26: Control Input 26
- 29.1B: Control Input 27: Control Input 27
- 29.1C: Control Input 28: Control Input 28
- 29.1D: Control Input 29: Control Input 29
- 29.1E: Control Input 30: Control Input 30
- 29.1F: Control Input 31: Control Input 31
- 29.20: Control Input 32: Control Input 32

Group 1

- GROUP 1 LINE PARAMETERS
 - 30.01: Line Length: 47.55 km
 - 30.03: Line Impedance: 27.49 Ohm
 - 30.04: Line Angle: 50.00 deg
 - 30.05: kZN Res Comp: 600.0e-3
 - 30.06: kZN Res Angle: 32.00 deg
 - 30.07: Mutual Comp: Disabled
 - 30.0B: Phase Sequence: Standard ABC
 - 30.0C: Tripping Mode: 3 Pole
- GROUP 1 DISTANCE SETUP
 - 31.0C: Setting Mode: Advanced
 - 31.10: PHASE DISTANCE:
 - 31.11: Phase Chars.: Quad
 - 31.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
 - 31.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
 - 31.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
 - 31.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
 - 31.50: Zone P Ph Status: Disabled
 - 31.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
 - 31.70: GROUND DISTANCE:
 - 31.71: Ground Chars.: Quad
 - 31.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
 - 31.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
 - 31.B0: Zone P Gnd Stat.: Disabled
 - 31.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
 - 31.D0: Digital Filter: Standard
 - 31.D1: CVT Filters: Disabled
 - 31.D3: Load Blinders: Disabled
 - 31.D7: Dist. Polarizing: 1.000
 - 31.E0: DELTADIRECTIONAL:
 - 31.E1: Dir. Status: Disabled
- GROUP 1 DIST. ELEMENTS
 - 32.01: PHASE DISTANCE:



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:13

..... 32.02: Z1 Ph. Reach: 2.417 Ohm
 32.03: Z1 Ph. Angle: 50.00 deg
 32.07: R1 Ph. Resistive: 2.417 Ohm
 32.08: Z1 Tilt Top Line: 0 deg
 32.09: Z1 Sensit. Iph>1: 42.00 A
 32.10: Z2 Ph. Reach: 30.15 Ohm
 32.11: Z2 Ph. Angle: 50.00 deg
 32.15: R2 Ph. Resistive: 30.15 Ohm
 32.16: Z2 Tilt Top Line: 0 deg
 32.17: Z2 Sensit. Iph>2: 30.00 A
 32.20: Z3 Ph. Reach: 45.23 Ohm
 32.21: Z3 Ph. Angle: 50.00 deg
 32.25: R3 Ph. Res. Fwd.: 45.23 Ohm
 32.27: Z3 Tilt Top Line: 0 deg
 32.28: Z3 Sensit. Iph>3: 30.00 A
 32.50: GROUND DISTANCE:
 32.51: Z1 Gnd. Reach: 2.417 Ohm
 32.52: Z1 Gnd. Angle: 50.00 deg
 32.55: kZN1 Res. Comp.: 600.0e-3
 32.56: kZN1 Res. Angle: 32.00 deg
 32.59: R1 Gnd Resistive: 4.846 Ohm
 32.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 42.00 A
 32.60: Z2 Gnd. Reach: 30.15 Ohm
 32.61: Z2 Gnd. Angle: 50.00 deg
 32.65: kZN2 Res. Comp.: 600.0e-3
 32.66: kZN2 Res. Angle: 32.00 deg
 32.69: R2 Gnd Resistive: 60.31 Ohm
 32.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 30.00 A
 32.70: Z3 Gnd. Reach: 45.23 Ohm
 32.71: Z3 Gnd. Angle: 50.00 deg
 32.75: kZN3 Res. Comp.: 600.0e-3
 32.76: kZN3 Res. Angle: 32.00 deg
 32.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 90.46 Ohm
 32.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 30.00 A

GROUP 1 SCHEME LOGIC

..... 34.01: BASIC SCHEME:
 34.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
 34.09: tZ1 Ph. Delay: 0 s
 34.0A: tZ1 Gnd. Delay: 0 s
 34.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
 34.11: tZ2 Ph. Delay: 800.0 ms
 34.12: tZ2 Gnd. Delay: 800.0 ms
 34.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
 34.19: tZ3 Ph. Delay: 1.500 s
 34.1A: tZ3 Gnd. Delay: 1.500 s
 34.20: ZoneP Tripping: Disabled
 34.28: Zone4 Tripping: Disabled
 34.40: AIDED SCHEME 1:
 34.41: Aid. 1 Selection: Disabled
 34.60: AIDED SCHEME 2:
 34.61: Aid. 2 Selection: Disabled
 34.80: Trip On Close:
 34.81: SOTF Status: Disabled
 34.84: TOR Status: Disabled
 34.86: TOC Reset Delay: 2.000 s
 34.B0: Z1 Extension:
 34.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
 34.C0: Loss Of Load:
 34.C1: LOL Scheme: Disabled

GROUP 1 OVERCURRENT

..... 35.01: I>1 Status: Enabled



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:13

.....	35.02: I>1 Function:	IEC V Inverse
.....	35.03: I>1 Directional:	Non-Directional
.....	35.04: I>1 Current Set:	384.0 A
.....	35.06: I>1 TMS:	200.0e-3
.....	35.09: I>1 tRESET:	0 s
.....	35.0A: I>2 Status:	Disabled
.....	35.13: I>3 Status:	Enabled
.....	35.14: I>3 Directional:	Non-Directional
.....	35.15: I>3 Current Set:	3600 A
.....	35.16: I>3 Time Delay:	0 s
.....	35.18: I>4 Status:	Disabled
.....	35.1C: I> Char Angle:	30.00 deg
.....	35.1D: I> Blocking:	001111
.....	GROUP 1 EARTH FAULT	
.....	38.01: IN>1 Status:	Enabled
.....	38.02: IN>1 Function:	IEC V Inverse
.....	38.03: IN>1 Directional:	Non-Directional
.....	38.04: IN>1 Current Set:	252.0 A
.....	38.06: IN>1 TMS:	200.0e-3
.....	38.09: IN>1 tRESET:	0 s
.....	38.0A: IN>2 Status:	Disabled
.....	38.13: IN>3 Status:	Enabled
.....	38.14: IN>3 Directional:	Non-Directional
.....	38.15: IN>3 Current Set:	3600 A
.....	38.16: IN>3 Time Delay:	0 s
.....	38.17: IN>4 Status:	Disabled
.....	38.1B: IN> Blocking:	001111
.....	38.1C: IN> DIRECTIONAL:	
.....	38.1D: IN> Char Angle:	-60.00 deg
.....	38.1E: IN> Polarisaton:	Zero Sequence
.....	38.20: IN> Vnpol Set:	4209 V
.....	GROUP 1 CB FAIL & I<	
.....	45.0A: UNDER CURRENT:	
.....	45.0B: I< Current Set:	60.00 A
.....	45.0D: ISEF< Current:	12.00 A
.....	GROUP 1 SUPERVISION	
.....	46.01: VTS Mode:	Measured Only
.....	46.02: VTS Status:	Blocking
.....	46.03: VTS Reset Mode:	Auto
.....	46.04: VTS Time Delay:	5.000 s
.....	46.05: VTS I> Inhibit:	1002 A
.....	46.06: VTS I2> Inhibit:	300.0 A
.....	46.07: CT SUPERVISION:	
.....	46.08: CTS Status:	Disabled
.....	46.0E: INRUSH DETECTION:	
.....	46.0F: I>2nd Harmonic:	15.00 %
.....	46.10: WEAK INFEED BLK:	
.....	46.11: WI Inhibit:	Disabled
.....	GROUP 1 INPUT LABELS	
.....	4A.01: Opto Input 1:	52F8_Open
.....	4A.02: Opto Input 2:	Input L2
.....	4A.03: Opto Input 3:	Input L3
.....	4A.04: Opto Input 4:	Input L4
.....	4A.05: Opto Input 5:	Input L5
.....	4A.06: Opto Input 6:	Input L6
.....	4A.07: Opto Input 7:	Input L7
.....	4A.08: Opto Input 8:	Input L8
.....	4A.09: Opto Input 9:	Input L9
.....	4A.0A: Opto Input 10:	Input L10
.....	4A.0B: Opto Input 11:	Input L11
.....	4A.0C: Opto Input 12:	Input L12







Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: P443 SE LV_Linea LV-LA C1 15.10.22 Enc.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 17/10/2022 14:48:13

- 4A.0D: Opto Input 13: Input L13
- 4A.0E: Opto Input 14: Input L14
- 4A.0F: Opto Input 15: Input L15
- 4A.10: Opto Input 16: Input L16
- 4A.11: Opto Input 17: Input L17
- 4A.12: Opto Input 18: Input L18
- 4A.13: Opto Input 19: Input L19
- 4A.14: Opto Input 20: Input L20
- 4A.15: Opto Input 21: Input L21
- 4A.16: Opto Input 22: Input L22
- 4A.17: Opto Input 23: Input L23
- 4A.18: Opto Input 24: Input L24
-  GROUP 1 OUTPUT LABELS
- 4B.01: Relay 1: Trip_52F8_B1
- 4B.02: Relay 2: Alarma_Scada_1
- 4B.03: Relay 3: Alarma_Scada_2
- 4B.04: Relay 4: Output R4
- 4B.05: Relay 5: Trip_52F8_B2
- 4B.06: Relay 6: Output R6
- 4B.07: Relay 7: Output R7
- 4B.08: Relay 8: Output R8
- 4B.09: Relay 9: Output R9
- 4B.0A: Relay 10: Output R10
- 4B.0B: Relay 11: Output R11
- 4B.0C: Relay 12: Output R12
- 4B.0D: Relay 13: Output R13
- 4B.0E: Relay 14: Output R14
- 4B.0F: Relay 15: Output R15
- 4B.10: Relay 16: Output R16
- 4B.11: Relay 17: Output R17
- 4B.12: Relay 18: Output R18
- 4B.13: Relay 19: Output R19
- 4B.14: Relay 20: Output R20
- 4B.15: Relay 21: Output R21
- 4B.16: Relay 22: Output R22
- 4B.17: Relay 23: Output R23
- 4B.18: Relay 24: Output R24
- 4B.19: Relay 25: Output R25
- 4B.1A: Relay 26: Output R26
- 4B.1B: Relay 27: Output R27
- 4B.1C: Relay 28: Output R28
- 4B.1D: Relay 29: Output R29
- 4B.1E: Relay 30: Output R30
- 4B.1F: Relay 31: Output R31
- 4B.20: Relay 32: Output R32
-  Group 2
-  Group 3
-  Group 4