

Estudio para análisis de falla EAF 439/2023

"Falla en línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue N°1"

Fecha de Emisión: 06-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/10/2023
Hora	12:56
Consumos desconectados (MW)	4.01
Demanda previa del sistema (MW)	9210.80
Porcentaje de desconexión	0.044 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue / LT048-----T061
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Alfa Transmisora de Energía S.A. (*)
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo 4501. Of 1501, Las Condes, Santiago.

(*): La línea posee otros dos propietarios, sin embargo, la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. es propietaria del mayor porcentaje de la línea afectada.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tramo Tap Chagres - Nueva Panquehue de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue / LT048C11TR02----T061
Propietario elemento fallado	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo 4501. Of 1501, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue por operación de protecciones del extremo de S/E Río Aconcagua, debido al contacto del conductor de una de las fases con un conductor desenergizado, el cual se estaba siendo utilizado para realizar el reemplazo del conductor de la línea 110 kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajo en instalaciones.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 385/2021	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Calera Centro	29-12-2021	12:35	La empresa Colbún Transmisión S.A señala: "La apertura no deseada del interruptor 52B1 de S/E Calera Centro se asoció directamente a los trabajos que se realizaban por integración de la señal de alarma "SF6-Falla Guarda motor 52B1". Dado lo anterior, como medida preventiva inmediata, se solicitó dejar no operativa dicha alarma y suspender los trabajos hasta esclarecer la causa de la apertura errónea del interruptor".	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, la cual cuenta con conductores AAAC Butte y AAAC Flint, con una longitud total de aproximadamente 7.73 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 2022.

Al respecto, la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta Distribución S.A. indica ubicación: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica: "Caso Fortuito".

h. Comuna donde se presenta la falla

05704: Panquehue.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14-10-2023)	Informe de 5 días (19-10-2023)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	12-10-2023	23-10-2023
Chilquinta Distribución S.A.	No enviado	19-10-2023 (*)
Transelec S.A.	12-10-2023	19-10-2023
Transquinta S.A.	12-10-2023	19-10-2023

(*) El Informe de Falla de 5 días de la empresa Chilquinta Distribución S.A. fue entregado a través de la plataforma Neomante del Coordinador, acompañado del Informe de Falla de 48 horas de la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue	ST Zonal	Río Aconcagua - Tap Chagres	12:56	21:10
LT 66 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue	ST Zonal	Tap Chagres - Nueva Panquehue	12:56	21:10
S/E Nueva Panquehue	ST Zonal	Barra 110 kV	12:56	14:29
S/E Nueva Panquehue	ST Zonal	Barra 23 kV	12:56	14:29

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transquinta S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Nueva Panquehue	Las Vertientes / SI*	Panquehue	0.87	0.009	1610	12:56	14:29	13:14
S/E Nueva Panquehue	Lo Campo / SI*	Catemu, Llay Llay y Panquehue	3.22	0.035	1076	12:56	14:29	14:13

Total: 4.09 MW 0.044 % 2686

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transquinta S.A. y Chilquinta Distribución S.A. (SI): La empresa Transquinta S.A. no remite dicha información.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Nueva Panquehue	Las Vertientes / SI	CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.87	1.55	0.30	0.3
S/E Nueva Panquehue	Lo Campo / SI	CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN	Regulado	3.22	1.55	1.28	4.1

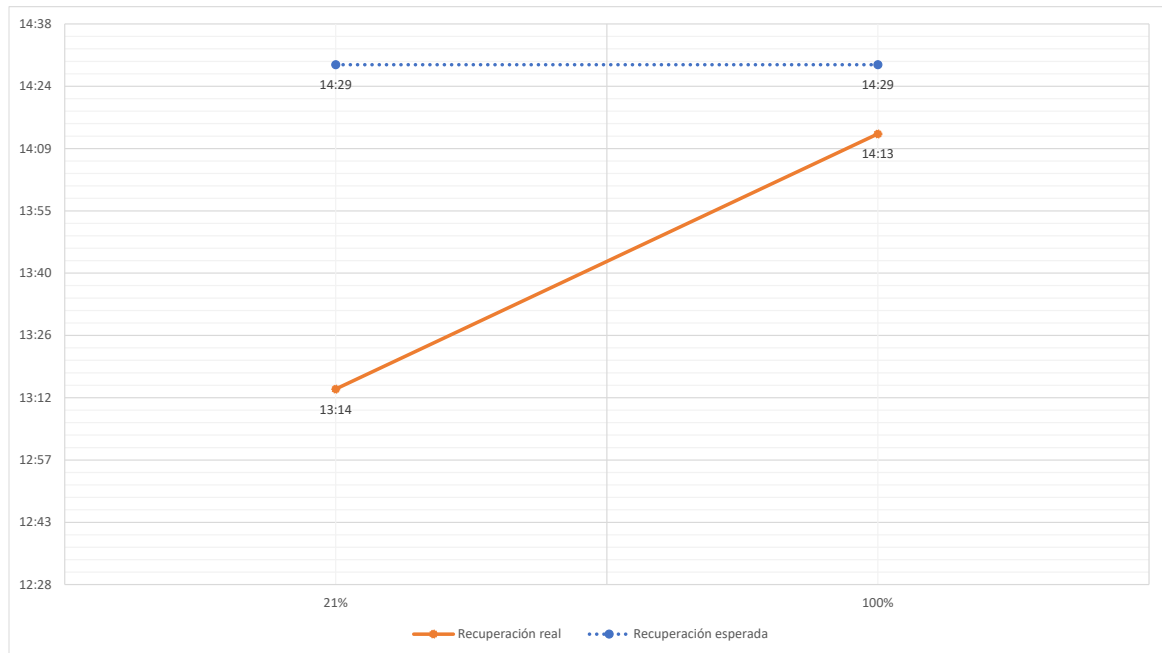
Clientes Regulados : 4.4 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 23.5 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transquinta S.A. y Chilquinta Distribución S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, en particular para el 89% de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.27	1.28	2.55
Último 20 %	0.82	1.28	0.64
100 % Total	4.09	1.28	3.19

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9210.8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Canutillar (U1), Colbún (U1 y U2), Mejillones (IEM), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de octubre de 2023.

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 12 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- Los interruptores 52H2, 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue se encontraban abiertos, con lo cual la S/E se encontraba alimentada de forma radial desde S/E Río Aconcagua, a través de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue. Lo anterior, debido al desarrollo de los trabajos de reemplazo de conductor en la línea 110 kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue, bajo la solicitud N°2023081186.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Alfa Transmisora de Energía S.A.

"El jueves 12 de octubre de 2023 a las 12:56 hrs, durante trabajos de tendido de conductor en el circuito N°2 de la LT 110kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue, asociado a proyecto NUP 1164, el conductor que se estaba tendiendo se desprende de la unión en la media de tiro, acercándose y entrando en contacto con la fase inferior del circuito N°1 LT 110kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue, la cual se encontraba energizada.

El desprendimiento produce que el conductor que se iba a reemplazar se enredara en la fase inferior del circuito de línea energizada, en el vano comprendido entre las estructuras 206 y 207, bajo estas circunstancias se produce la operación del interruptor asociado a la LT 110kV Río Aconcagua - Panquehue circuito N°1 en S/E Río Aconcagua.

Durante este evento no existieron protecciones operadas de propiedad de ALFA Transmisora de Energía, protecciones operadas de propiedad de terceros, por lo cual no se cuentan con los detalles de los esquemas de protecciones operados. Las protecciones operadas son de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión".

Según lo informado por Transelec S.A.

"El día 12 de octubre del 2023, a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua (propiedad de Transelec), debido a la operación de sus protecciones ante una falla en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue (propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.), otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla. Producto de la desconexión forzada del circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue se perdieron 1,5 MW correspondientes a la S/E Nueva Panquehue."

Según lo informado por Transquinta S.A.

"Pérdida de suministro de S/E Nueva Panquehue producto de la operación automática del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua asociada a la LT 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue Cto. 1.

Es de hacer notar que desde el 20/09/2023 la LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres Cto. 2 se encontraba desconectada y aterrizada en ambos extremos por trabajos de Celeo Redes de cambio de conductor y refuerzo de estructuras en tramos de la línea (Documento CEN 2023083485). Este documento también contemplaba la precaución de no reconexión del interruptor 52H1 de S/E Nueva Panquehue durante los trabajos. Como medida requerida por esta condición, el CEN solicitó desde el 21/09/2023 separar enmalle en la Zona Aconcagua 110 kV, mediante la apertura de los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue, quedando de esta manera la S/E Nueva Panquehue alimentada radialmente a través de la LT 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue Cto. 1."

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 Alfa Transmisora de Energía S.A. indica:

"Una vez informada la falla por parte de inspector de los trabajos al Centro de Control de Celeo y a personal de líneas de Celeo, se detiene la faena para proceder a configurar la zona de trabajos con el fin de planificar y ejecutar los trabajos de retiro del conductor del circuito N°1 de la LT 110kV Fundación Chagres - Nueva Panquehue. Terminado estos trabajos se procede a normalizar las instalaciones.

Se suspenden los trabajos asociados al NUP 1164 de reemplazo de conductor en LT 110 kV Fundación Chagres - Nueva Panquehue. Se analiza con el contratista las causas de la falla, y se modifica la metodología del reemplazo de conductor, la cual será realizada con perlón como piloto".

La empresa Transelec S.A. indica:

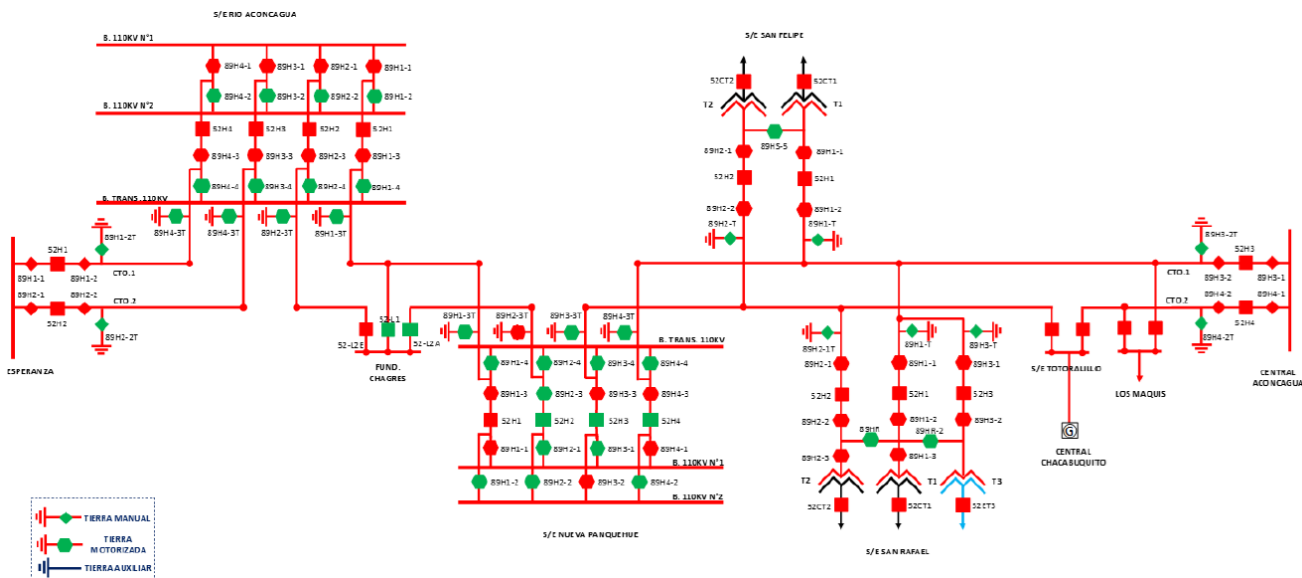
"Pese a que la protección S2 del paño H1 de S/E Río Aconcagua activó la función de distancia residual (21N) en zona 2 ante un cortocircuito monofásico fase C, esta no envió orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua. Lo anterior se produjo ante la activación de la función Power Swing en la protección, bloqueando de manera momentánea por aproximadamente 400ms la orden de apertura del interruptor 52H1 por función de protección de distancia residual (21N), impidiendo que se cumpliera la ventana de tiempo ajustada para la operación en zona 2, ya que la falla fue despejada previamente por el sistema 1 de protección. Dicho lo anterior, Transelec se compromete a analizar las circunstancias en las cuales se generó este bloqueo, y en caso que amerite, enviará al Coordinador una propuesta de ajuste de la protección que evite la reiteración de estos bloqueos indeseados de la función de distancia (21N) ante fallas en la línea asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua".

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:56	Transelec	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua, asociado a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, por operación de la protección de distancia residual en segunda zona.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12-10-2023	Transquinta	12:58	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Nueva Panquehue, por maniobras de recuperación de consumos.
12-10-2023	Chilquinta Distribución	13:14	Recuperados la totalidad de los consumos afectados del alimentador Las Vertientes de S/E Nueva Panquehue, por maniobras en media tensión.
12-10-2023	Chilquinta Distribución	14:13	Recuperados la totalidad de los consumos afectados del alimentador Lo Campo de S/E Nueva Panquehue, por maniobras en media tensión.
12-10-2023	Transquinta	14:26	Apertura del desconectador 89H1-3 de S/E Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transquinta	14:29	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue, energizando las barras N°1 y N°2 de 110 kV, el transformador N°1 110/12 kV y la barra de 12 kV de la S/E.
12-10-2023	Transquinta	14:43	Cierre del interruptor asociado al alimentador Las Vertientes de S/E Nueva Panquehue, por maniobra de normalización de la S/E.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12-10-2023	Transquinta	15:12	Cierre del interruptor asociado al alimentador Lo Campo de S/E Nueva Panquehue, por maniobra de normalización de la S/E.
12-10-2023	Transelec	15:30	Apertura manual de los desconectores 89H1-1, 89H1-3 y 89H1-4 de S/E Río Aconcagua.
12-10-2023	Transquinta	16:38	Cierre del desconector 89H1-3T de S/E Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transelec	16:49	Cierre manual del desconector 89H1-3T de S/E Río Aconcagua.
12-10-2023	Transquinta	19:34	Apertura del interruptor 89H1-3T de S/E Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transelec	20:41	Cierre de los desconectores 89H1-1 y 89H1-3 de S/E Río Aconcagua.
12-10-2023	Transquinta	20:46	Cierre del desconector 89H1-1 de S/E Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transquinta	20:47	Cierre del desconector 89H1-3 de S/E Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transelec	20:50	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua.
12-10-2023	Transquinta	21:10	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Nueva Panquehue, se normaliza la conexión de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue.
12-10-2023	Transquinta	21:16	Apertura del interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue, retornando a la topología previa a la ocurrencia de la falla.

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Distribución S.A., Transquinta S.A., Transelec S.A. y la información obtenida desde el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue por operación de protecciones del extremo de S/E Río Aconcagua, debido al contacto del conductor de una de las fases con un conductor desenergizado, el cual se estaba siendo utilizado para realizar el reemplazo del conductor de la línea 110 kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.09 MW de consumos en la S/E Nueva Panquehue.

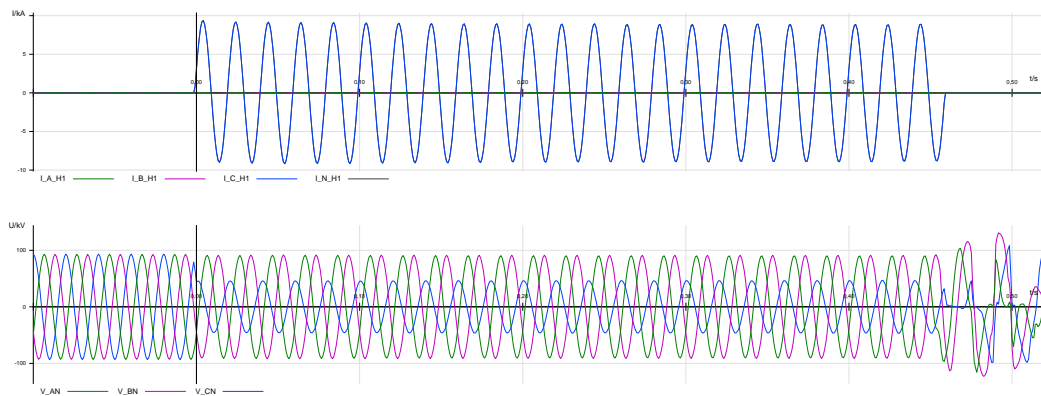
Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua.

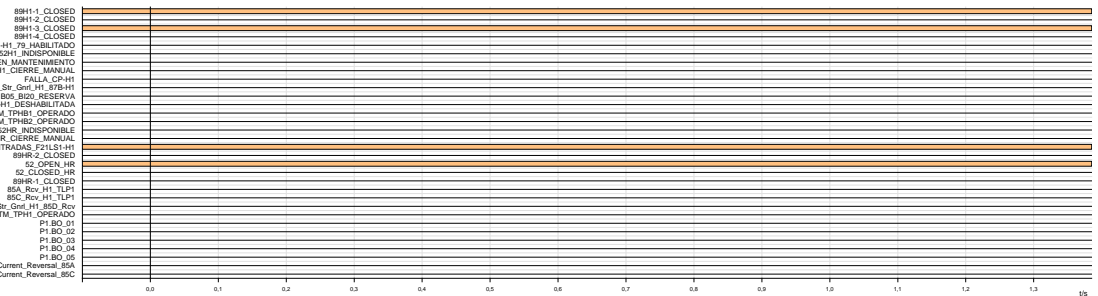
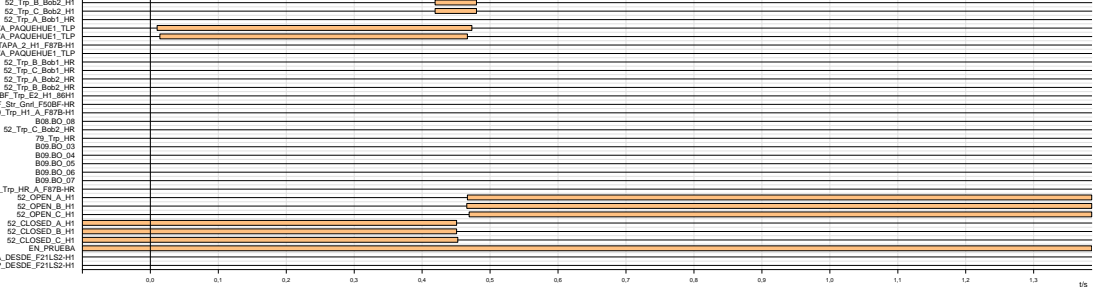
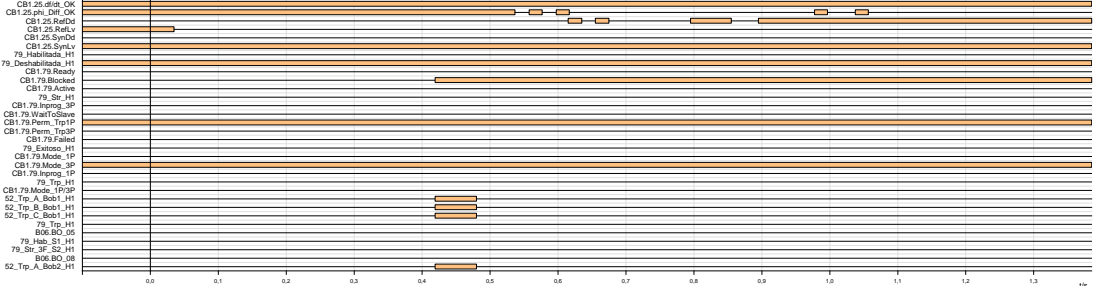
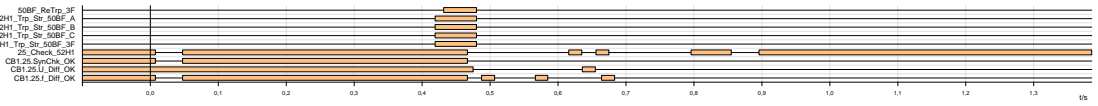
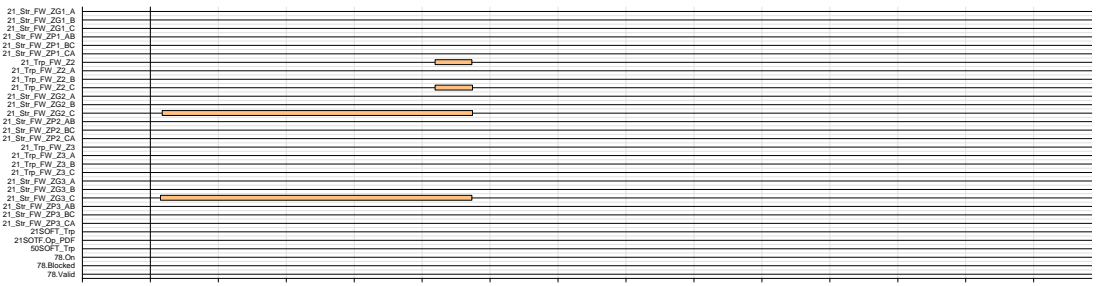
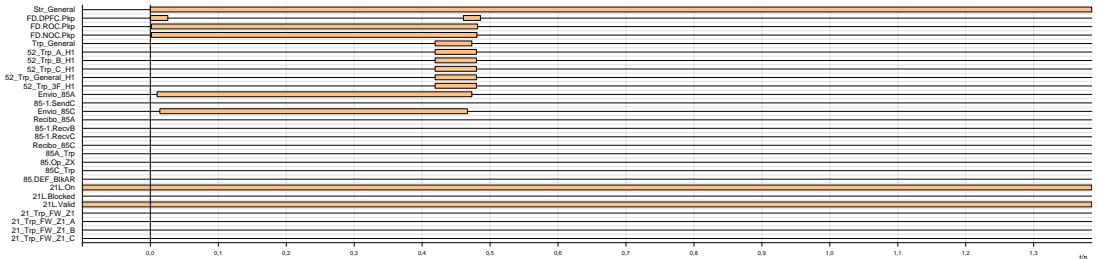
A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección NARI PCS-931S (sistema 1) asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue:

Nº	Fecha	Hora	Evento	Estado
757	12-10-2023	15:56:08:212ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	0->1
756	12-10-2023	15:56:08:172ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	1->0
755	12-10-2023	15:56:08:113ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	0->1
754	12-10-2023	15:56:07:783ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	1->0
753	12-10-2023	15:56:07:777ms	52H1_Trp_Str_50BF_A	1->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	52H1_Trp_Str_50BF_B	1->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	52H1_Trp_Str_50BF_C	1->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	52H1_Trp_Str_50BF_3F	1->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	CB1.BFI_Out	7->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	50BF_Pkp_Gnrl	1->0
	12-10-2023	15:56:07:777ms	50BF_RETRIP	1->0
752	12-10-2023	15:56:07:772ms	21_Str_FW_Z2	1->0
751	12-10-2023	15:56:07:771ms	21_Str_FW_Z3	1->0
	12-10-2023	15:56:07:771ms	21L.PilotFwd.St	1->0
	12-10-2023	15:56:07:771ms	Envio_85A	1->0
750	12-10-2023	15:56:07:765ms	67N_Str	1->0
749	12-10-2023	15:56:07:761ms	52_OPEN_C_H1	0->1
748	12-10-2023	15:56:07:764ms	Envio_85C	1->0
747	12-10-2023	15:56:07:758ms	52_OPEN_A_H1	0->1
746	12-10-2023	15:56:07:758ms	52_OPEN_B_H1	0->1

745	12-10-2023	15:56:07:756ms	21L.PilotRev.St	1->0
744	12-10-2023	15:56:07:744ms	52_CLOSED_C_H1	1->0
743	12-10-2023	15:56:07:743ms	52_CLOSED_A_H1	1->0
742	12-10-2023	15:56:07:742ms	52_CLOSED_B_H1	1->0
741	12-10-2023	15:56:07:729ms	50BF_RETRIP	0->1
740	12-10-2023	15:56:07:718ms	50BF_Pkp_Gnrl	0->1
739	12-10-2023	15:56:07:717ms	52H1_Trp_Str_50BF_A	0->1
	12-10-2023	15:56:07:717ms	52H1_Trp_Str_50BF_B	0->1
	12-10-2023	15:56:07:717ms	52H1_Trp_Str_50BF_C	0->1
	12-10-2023	15:56:07:717ms	52H1_Trp_Str_50BF_3F	0->1
	12-10-2023	15:56:07:717ms	CB1.BFI_Out	0->7
738	12-10-2023	15:56:07:364ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	0->1
737	12-10-2023	15:56:07:327ms	67N_Str	0->1
736	12-10-2023	15:56:07:324ms	52-H1_SINCRONISMO_OK	1->0
735	12-10-2023	15:56:07:318ms	21L.PilotRev.St	0->1
734	12-10-2023	15:56:07:315ms	21_Str_FW_Z2	0->1
733	12-10-2023	15:56:07:313ms	21_Str_FW_Z3	0->1
732	12-10-2023	15:56:07:312ms	21L.PilotFwd.St	0->1
	12-10-2023	15:56:07:312ms	Envio_85C	0->1
731	12-10-2023	15:56:07:308ms	Envio_85A	0->1

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección NARI PCS-931S (sistema 1) asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue:





En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente en la fase "C", con una magnitud de 6300 A y una tensión deprimida en la dicha fase, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase.

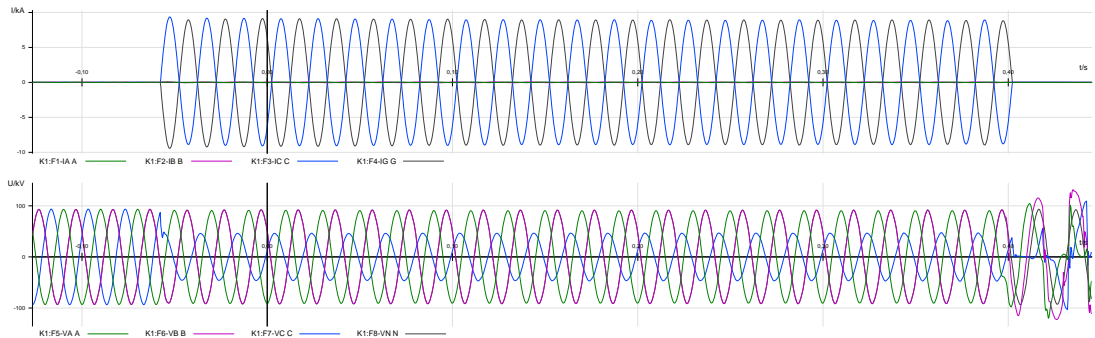
En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia residual en zona 2 (21_Str_FW_Z2, evento N°734) y su posterior operación (21_Trp_FW_Z2) luego de 400 ms, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua fue de 44 ms (diferencia entre los eventos N°739 y N°749).

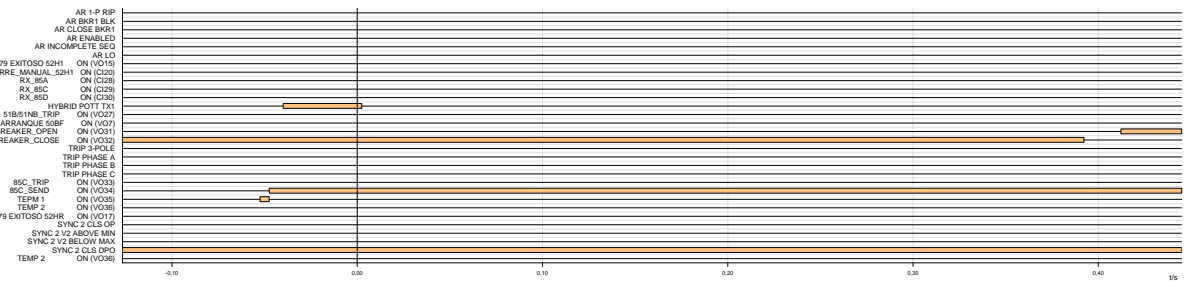
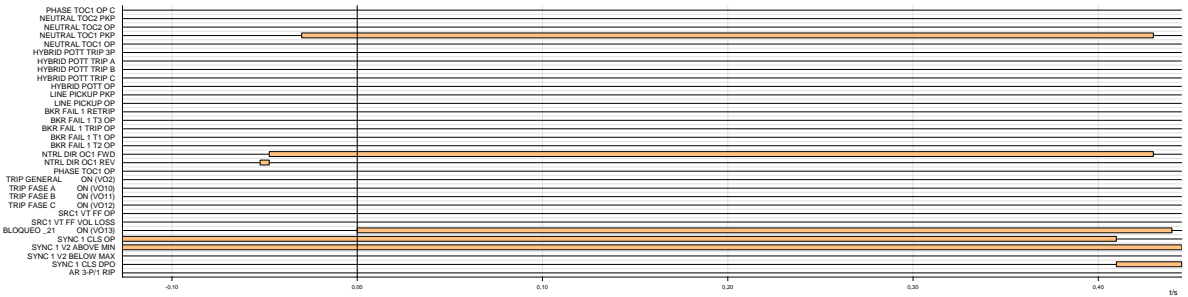
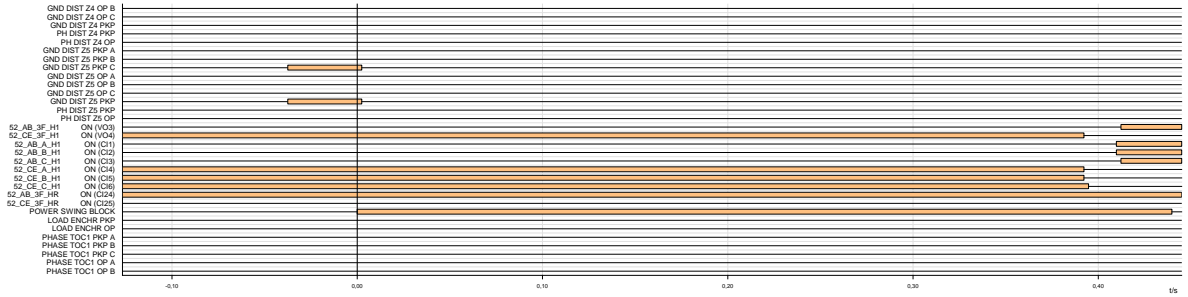
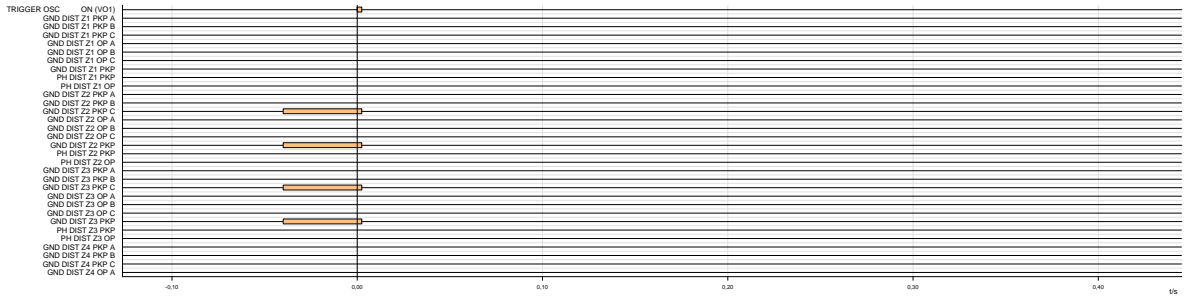
A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección GE-D60 (sistema 2) asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue:

Nº	Fecha y hora	Evento
1070	Oct 12 2023 15:56:07.301039	NTRL DIR OC1 REV
1071	Oct 12 2023 15:56:07.301039	TEPM 1 On (VO35)
1072	Oct 12 2023 15:56:07.306039	NTRL DIR OC1 FWD
1073	Oct 12 2023 15:56:07.306039	BLOQUEO_67N Off (VO29)
1074	Oct 12 2023 15:56:07.306039	85C_SEND On (VO34)
1075	Oct 12 2023 15:56:07.306039	TEPM 1 Off (VO35)
1076	Oct 12 2023 15:56:07.306039	TX 85C2 Closed (CO2)
1077	Oct 12 2023 15:56:07.313536	GND DIST Z2 PKP C
1078	Oct 12 2023 15:56:07.313536	GND DIST Z3 PKP C
1079	Oct 12 2023 15:56:07.313536	HYBRID POTT TX1
1080	Oct 12 2023 15:56:07.313536	TX 85A2 Closed (CO1)
1081	Oct 12 2023 15:56:07.316046	GND DIST Z5 PKP C
1082	Oct 12 2023 15:56:07.323534	POWER SWING OUTER
1083	Oct 12 2023 15:56:07.323534	NEUTRAL TOC1 PKP
1084	Oct 12 2023 15:56:07.353483	POWER SWING BLOCK
1085	Oct 12 2023 15:56:07.353483	TRIGGER OSC On (VO1)
1086	Oct 12 2023 15:56:07.353483	BLOQUEO_21 On (VO13)
1087	Oct 12 2023 15:56:07.353483	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1088	Oct 12 2023 15:56:07.355998	TRIGGER OSC Off (VO1)
1089	Oct 12 2023 15:56:07.355998	TX 85A2 Off (CO1)
1090	Oct 12 2023 15:56:07.388432	POWER SWING UN/BLOCK
1091	Oct 12 2023 15:56:07.743123	52_CE_B_H1 Off (CI5)
1092	Oct 12 2023 15:56:07.743625	52_CE_A_H1 Off (CI4)
1093	Oct 12 2023 15:56:07.745122	52_CE_C_H1 Off (CI6)
1094	Oct 12 2023 15:56:07.745756	52_CE_3F_H1 Off (VO4)
1095	Oct 12 2023 15:56:07.745756	BREAKER_CLOSE Off (VO32)
1096	Oct 12 2023 15:56:07.759125	52_AB_A_H1 On (CI1)
1097	Oct 12 2023 15:56:07.759125	52_AB_B_H1 On (CI2)
1098	Oct 12 2023 15:56:07.762126	52_AB_C_H1 On (CI3)
1099	Oct 12 2023 15:56:07.763258	SYNC 1 SYNC DPO
1100	Oct 12 2023 15:56:07.763258	SYNC 1 CLS DPO
1101	Oct 12 2023 15:56:07.765737	52_AB_3F_H1 On (VO3)
1102	Oct 12 2023 15:56:07.765737	BREAKER_OPEN On (VO31)
1103	Oct 12 2023 15:56:07.783237	NEUTRAL TOC1 DPO
1104	Oct 12 2023 15:56:07.783237	BLOQUEO_67N On (VO29)
1105	Oct 12 2023 15:56:07.793239	BLOQUEO_21 Off (VO13)
1106	Oct 12 2023 15:56:07.800734	AR BKR1 BLK
1107	Oct 12 2023 15:56:07.813238	SYNC 1 SYNC OP
1108	Oct 12 2023 15:56:07.813238	SYNC 1 CLS OP
1109	Oct 12 2023 15:56:07.818236	SYNC 1 SYNC DPO
1110	Oct 12 2023 15:56:07.818236	SYNC 1 CLS DPO
1111	Oct 12 2023 15:56:07.823237	SYNC 1 DEAD S OP
1112	Oct 12 2023 15:56:07.823237	SYNC 1 CLS OP
1113	Oct 12 2023 15:56:07.833235	SYNC 1 DEAD S DPO
1114	Oct 12 2023 15:56:07.833235	SYNC 1 CLS DPO
1115	Oct 12 2023 15:56:07.853216	SYNC 1 DEAD S OP
1116	Oct 12 2023 15:56:07.853216	SYNC 1 CLS OP
1117	Oct 12 2023 15:56:07.858208	SYNC 1 DEAD S DPO
1118	Oct 12 2023 15:56:07.858208	SYNC 1 CLS DPO
1119	Oct 12 2023 15:56:07.863205	85C_SEND Off (VO34)

1120	Oct 12 2023 15:56:07.863205	TX 85C2 Off (CO2)
1121	Oct 12 2023 15:56:07.878187	SYNC 1 DEAD S OP
1122	Oct 12 2023 15:56:07.878187	SYNC 1 CLS OP
1123	Oct 12 2023 15:56:07.893165	SYNC 1 DEAD S DPO
1124	Oct 12 2023 15:56:07.893165	SYNC 1 CLS DPO
1125	Oct 12 2023 15:56:07.903154	SYNC 1 DEAD S OP
1126	Oct 12 2023 15:56:07.903154	SYNC 1 CLS OP
1127	Oct 12 2023 15:56:07.908151	SYNC 1 DEAD S DPO
1128	Oct 12 2023 15:56:07.908151	SYNC 1 CLS DPO
1129	Oct 12 2023 15:56:07.948098	SYNC 1 DEAD S OP
1130	Oct 12 2023 15:56:07.948098	SYNC 1 CLS OP
1131	Oct 12 2023 15:56:08.013164	SYNC 1 DEAD S DPO
1132	Oct 12 2023 15:56:08.013164	SYNC 1 CLS DPO
1133	Oct 12 2023 15:56:08.037995	SYNC 1 DEAD S OP
1134	Oct 12 2023 15:56:08.037995	SYNC 1 CLS OP
1135	Oct 12 2023 15:56:08.047984	SYNC 1 DEAD S DPO
1136	Oct 12 2023 15:56:08.047984	SYNC 1 CLS DPO
1137	Oct 12 2023 15:56:08.057974	SYNC 1 DEAD S OP
1138	Oct 12 2023 15:56:08.057974	SYNC 1 CLS OP
1139	Oct 12 2023 15:56:08.067961	SYNC 1 DEAD S DPO
1140	Oct 12 2023 15:56:08.067961	SYNC 1 CLS DPO
1141	Oct 12 2023 15:56:08.072962	SYNC 1 DEAD S OP
1142	Oct 12 2023 15:56:08.072962	SYNC 1 CLS OP
1143	Oct 12 2023 15:56:08.177837	SYNC 1 DEAD S DPO
1144	Oct 12 2023 15:56:08.177837	SYNC 1 CLS DPO
1145	Oct 12 2023 15:56:08.182834	SYNC 1 DEAD S OP
1146	Oct 12 2023 15:56:08.182834	SYNC 1 CLS OP
1147	Oct 12 2023 15:56:08.235348	SRC1 VT FF VOL LOSS

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección GE-D60 (sistema 2) asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue:





En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente en la fase "C" (Señal "K1:F3-IC C"), con una magnitud de 6300 A y una tensión deprimida en la dicha fase, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase.

En el registro de señales análogas, se observa que la corriente residual (Señal "K1:F4-IG G") tiene un desfase angular de 180° respecto a la corriente por la fase "C" (Señal "K1:F3-IC C"), lo cual no se observa en el registro del relé NARI PCS-931S (sistema 1), en el cual, ambas señales de corriente poseen igual magnitud y fase.

En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia residual en zona 2 (GND DIST Z2 PKP C, evento N°1077) y el bloqueo por oscilación de potencia (POWER SWING BLOCK, evento N°1084). Finalmente, se observa la apertura del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua (52_AB_A_H1 On (CI1), 52_AB_B_H1 On (CI1), 52_AB_C_H1 On (CI1), eventos N°1096, N°1097 y N°1098) por la operación del sistema de protección N°1.

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 octubre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Transelec S.A. y Transquinta S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Chilquinta Distribución S.A., Transelec S.A. y Transquinta S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema N°1 de protecciones asociado al paño H1 de S/E Río Aconcagua.
- Se concluye incorrecto el comportamiento del sistema N°2 de protecciones asociado al paño H1 de S/E Río Aconcagua.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue por operación de protecciones del extremo de S/E Río Aconcagua, debido al contacto del conductor de una de las fases con un conductor desenergizado, el cual se estaba siendo utilizado para realizar el reemplazo del conductor de la línea 110 kV Fundición Chagres - Nueva Panquehue.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.09 MW de consumos en la S/E Nueva Panquehue.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema N°1 de protecciones asociado al paño H1 de S/E Río Aconcagua, y un desempeño incorrecto del sistema N°2 de protecciones asociado al mismo paño dicha S/E.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de octubre de 2023.

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.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A. lo siguiente:

- Envío de los resultados de los análisis realizados al comportamiento del relé GE-D60, asociado al paño H1 de S/E Río Aconcagua, e indicar cuáles serán las medidas adoptadas para evitar un comportamiento indeseado, ante una nueva falla en la línea.
- Indicar a qué se debe que el relé GE-D60, sistema N°2 de protecciones del paño H1 de S/E Río Aconcagua, en su registro de señales análogas haya presentado una corriente residual desfasada en 180° respecto a la corriente por la fase "C", mientras que en los registros de señales análogas del relé NARI PCS-931S, asociado al mismo paño de la misma S/E, se muestra una corriente residual sin desfase respecto de la corriente por la fase "C". En el caso de que exista un error de alambrado en el sistema de control de alguno de los relés mencionados, u otro motivo, se requiere el envío de un cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a la corrección de dicha situación.

Se solicitará a la empresa Transquinta S.A. lo siguiente:

- Envío de los registros oscilográficos, digitales y secuenciales de los eventos, asociados a los sistemas de protecciones del paño H1 de S/E Nueva Panquehue, junto con su respectivo análisis en función de sus ajustes.
- Indicar cuál era el estado del esquema de teleprotección vinculado con los sistemas de protección del paño H1 de S/E Nueva Panquehue, debido a que en el registro de los relés asociados al paño H1 de S/E Río Aconcagua, de propiedad de la empresa Transelec S.A., no se observó la recepción de señales de aceleración por parte de los sistemas de protección del extremo de S/E Nueva Panquehue. En caso de alguna anomalía, se requiere del envío de un cronograma de trabajo para su normalización.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de octubre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de octubre de 2023	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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	10	95	184	197	196	191	183	175	154	136	132	102	14	0	0	0	0	1769
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	33	251	315	340	334	327	313	291	260	253	249	220	31	0	0	0	0	3216
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	8	62	84	93	91	89	84	77	65	63	65	55	8	0	0	0	0	844
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	68	91	91	91	91	91	91	91	88	91	71	9	0	0	0	0	966
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	61	106	112	113	113	113	113	113	112	107	66	9	0	0	0	0	1143
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	3	29	42	48	48	48	48	48	48	47	44	32	4	0	0	0	0	487
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	13	13	13	13	13	14	12	11	5	0	0	0	0	0	122
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	88	132	142	144	144	144	144	144	142	133	89	19	0	0	0	0	1485
PFV-VALLEESCONDIDO	0	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-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	34
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	91
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	9	20	31	37	40	42	40	36	28	21	7	1	0	0	0	0	312
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	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	66
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	62
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	75
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	36	86	128	144	161	160	162	152	135	96	40	3	0	0	0	0	1307
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	4	29	49	50	51	51	51	51	53	54	52	32	5	0	0	0	0	531
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	4	37	69	77	76	79	77	75	75	75	69	39	6	0	0	0	0	755
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	13
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	8	9	9	5	1	0	0	0	0	66
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	6	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	93
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	7	7	1	0	0	0	0	61
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de octubre de 2023	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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838

PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	50
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	15
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	57
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	53
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	7
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	23
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAJULIA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	14	20	25	27	28	27	24	20	15	7	0	0	0	0	0	210
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	4	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	66

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de octubre de 2023	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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAALEMANA	0	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-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-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PITRA	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-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ABASTIBLECONCON	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	35
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	87
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	8	8	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	0	79
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PELUMPEN	0	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	41
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	50
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	53
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	46
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	7	6	7	6	2	0	0	0	0	0	40
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 12 de octubre de 2023		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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838

PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	20	42	65	75	82	85	81	73	59	42	18	4	0	0	0	0	646
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	48
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	5	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLACILLA	0	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	47
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	8	7	6	4	1	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	5	6	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-SANTAEMILIA	0	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	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	4	1	1	0	0	0	0	46
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCHERCAN	0	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	61
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	7	6	5	3	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHIMBARONGO	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-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	37
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARGOMEDO	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	8	7	6	3	3	1	0	0	0	0	58
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 12 de octubre de 2023		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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838

PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ITAHUE	0	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	6	5	3	1	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	56
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELZORZAL	0	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	6	7	7	8	7	7	3	2	0	0	0	0	61
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	1	2	4	4	4	4	3	0	0	0	0	35
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	43
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	89
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	62
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	67
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	54
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	89
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	7	7	6	6	3	2	1	0	0	0	61
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	46
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	7	6	6	5	4	2	1	1	0	0	0	54
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	4	3	1	1	0	0	0	58
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	53
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	5	4	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	6	22	51	65	73	78	66	67	78	75	68	41	9	0	0	0	700
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	3	4	1	1	0	0	0	0	27
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 12 de octubre de 2023	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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772

PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	4	4	2	2	1	0	0	0	0	33
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	39
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	5	5	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	7	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	37
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	89
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOS SIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELSHARON	0	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	88
PFV-LASTORCAZAS	0	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	89
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23

Periodo Desde:

12-10-2023 18-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de octubre de 2023		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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705	
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185	
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21	
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812	
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167	
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859	
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838	

MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	147	
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	520	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	114	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	64	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	0	33	
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	50	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	10	10	0	29	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	116	
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARAUCO_COGEN	24	24	3	3	3	19	19	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	293	
MAPA_COGEN	10	10	10	9	9	9	10	10	10	10	10	10	13	13	13	13	15	15	15	15	15	12	12	12	12	277
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	39	

Periodo Desde:

12-10-2023 18-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 12 de octubre de 2023	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	162	150	140	136	134	140	157	158	41	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	155	217	239	224	212	2,705
Costos Encendido/Detención	4	9	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	71	36	1	2	185
Costos Totales [kUSD]	167	159	140	136	134	140	157	158	49	40	43	43	45	45	46	46	46	45	44	209	288	275	225	214	2,890
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.8	63.0	64.9	56.0	55.9	63.5	73.8	75.3	28.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	94.5	97.9	110.2	94.7	84.4	44.21
Pérdidas [MWh]	377	369	353	346	346	347	358	340	270	344	349	320	294	286	272	250	246	254	231	343	383	376	384	374	7,812
Consumos Propios [MWh]	227	220	220	220	220	220	220	220	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	215	229	234	232	231	5,167
Demanda Total [MWh]	8662	8250	8078	7903	7853	7939	8432	8912	9194	9448	9569	9557	9519	9448	9421	9371	9226	9031	8956	9359	9962	9967	9634	9166	216,859
Generación Total [MWh]	9266	8838	8652	8469	8419	8506	9010	9472	9669	9997	10123	10083	10018	9940	9899	9826	9678	9491	9393	9917	10573	10577	10251	9772	229,838
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	50	50	50	50	100	150	175	175	225	225	225	225	225	225	225	4400
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	75	0	0	50	50	50	75	125	125	175	225	225	225	225	225	3875
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	74	74	74	74	74	74	74	117	74	102	140	140	140	140	140	2772
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	79	83	80	81	79	81	104	91	111	140	140	140	140	140	140	2889
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1093
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	57	53	0	0	63	0	0	54	40	0	0	0	64	67	57	72	72	598
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	50	56	53	0	40	0	65	59	0	0	40	0	0	67	72	57	63	72	692

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 12 de octubre de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-10-2023

12-10-2023

Table with 25 columns (1-24) and 3 summary columns (TOT.DIA, DMAX, DMED). Rows list various locations (e.g., PE-LLANOS-DEL-VIENTO, PE-CALAMA) and their corresponding numerical values.

Table with columns 1-24, TOT.DIA, DMAX, DMED, and rows listing various power generation units and their daily performance metrics.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-10-2023

12-10-2023

	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	
CONS. PROPIOS SING	142	138	142	142	142	142	142	142	142	136	136	136	136	136	141	146	146	145	146	146	146	146	146	146	146	3,406		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-882	-921	-828	-965	-1002	-851	-578	-309	-170	-463	-426	-344	-300	-234	-120	26	-2	-1	-58	-343	-226	-112	-200	-130	-9,441			
PERDIDAS APROX.	184	163	156	144	142	147	175	203	222	241	247	249	242	241	239	234	230	219	210	220	256	248	234	208	5,053			
PERDIDAS APROX. SING	103	102	82	97	102	103	107	108	91	84	71	71	63	62	66	74	83	84	84	100	106	105	105	105	2,158			
DEMANDA APROX.	6154	5781	5658	5436	5399	5484	6004	6471	6773	7051	7139	7172	7077	7052	7031	6955	6890	6721	6580	6744	7275	7163	6954	6551	157,517			
DEMANDA APROX. SING	2478	2472	2358	2449	2472	2478	2503	2508	2413	2370	2286	2288	2239	2233	2258	2307	2362	2372	2372	2464	2494	2493	2493	2489	57,652			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7877.7		7878

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
12 de octubre de 2023

12-10-2023																SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Por cambio en política de precios. Cancela IL 2023001580	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	ENGIE	-	MT		
00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Por cambio en política de precios	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	MT		
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	IL 2023001072 - IL 2023001378	RNE	-	-		
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL B	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-		
00:10	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	SI 2023090877	ENGIE	-	-		
00:20	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelado 2023004034	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-		
01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL. B a GN. A	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-		
01:04	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	IL 2023001072 - IL 2023001378	RNE	-	-		
01:07	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-30	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-		
01:07	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	147	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-		
01:07	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-		
01:07	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	66	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-		
01:07	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	48	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-		
01:07	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
01:07	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	111	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
01:07	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-		
01:07	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-		
01:07	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	85	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-		
01:07	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-		
01:07	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	79	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
01:07	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-		
01:07	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-		
02:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
02:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-		
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN. A a GNL B	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-		
02:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
02:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
02:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
02:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
03:02	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023090877	-	-	ENGIE	-	-		
03:10	-	PANGUE-1	RALCO sinv	150	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
03:10	-	PANGUE-2	RALCO sinv	150	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
03:10	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC		
03:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:15	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-		
04:15	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-		
05:02	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
05:02	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
05:02	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-		
05:02	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
05:02	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	MT		
05:02	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT		
05:03	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
05:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
05:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
05:52	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-		
05:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	PC		
05:52	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
05:52	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
05:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
05:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
05:58	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
05:58	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
06:36	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	IL 2023001308 - IL 2023001362	ENAP	-	-		
06:36	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
06:53	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-		
07:32	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	MT		
07:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
07:32	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	IL 2023001308 - IL 2023001362	ENAP	-	MT		
07:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	MT		
07:32	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
07:32	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT		
07:32	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	MT		
07:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
07:32	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:32	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
07:32	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
07:32	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2023001341	STS	-	MT		
07:32	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:32	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:32	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcob pehu curi loma	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		

12-10-2023															SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:11	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	202	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	169	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	131	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	LAJA1-1	LAJA1-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	LAJA1-2	LAJA1-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PFV-COYA	PFV-COYA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGLIE RENOVBABLE	-	-
08:11	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:11	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	132	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:11	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:11	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:11	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:11	-	PE-SARCO	PE-SARCO	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:11	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:11	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
08:11	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
08:11	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:11	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:11	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:11	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:11	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:11	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11	-	ANCOA-2	ANCOA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:11	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:11	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:11	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:11	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	118	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:11	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:11	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:11	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:11	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-

																SS-CC	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Cmg	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-
11:30	-	PANGUE-2	PANGUE-2	182	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	66	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	98	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	137	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	186	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	152	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	115	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	LAJA1-2	LAJA1-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	94	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	97	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	100	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	28	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	38	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	36	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	41	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
11:30	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
11:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-

12-10-2023														SS-CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
11:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
11:30	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	PALMAR-1	PALMAR-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:30	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DF	-	FS	-	OT	Falla en la partida.	-	N	IF 2023004040	COLBUN	-	-
12:01	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	MM	F/S en pruebas.	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009 - SMM 2023090282 - SD2023090283	ENGIE	-	FS
12:37	-	PANGUE-1	RALCO sírv	MT	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:37	-	PANGUE-2	RALCO sírv	MT	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-550	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
12:52	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	118	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	148	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:52	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:52	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:52	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:52	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:52	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:52	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:52	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:52	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:52	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:52	-	RUCUE-1	RUCUE-1	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:52	-	RUCUE-2	RUCUE-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:52	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	193	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	186	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	V	IL 2021001045	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	180	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	V	IL 2023001500	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	RALCO-1	RALCO sírv	178	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	V	IL 2023000772	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	RALCO-2	RALCO sírv	232	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	V	IL 2023000772	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	124	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PANGUE-1	PANGUE-1	152	RO	-	CI	MTP	OM	-	SEN	-	IL 2023000484	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PANGUE-2	PANGUE-2	152	RO	-	CI	MTP	OM	-	SEN	-	IL 2023000484	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:52	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:52	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-

12-10-2023															SS-CC	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
14:14	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
14:14	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
14:14	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
14:14	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
14:14	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	169	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	101	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:14	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:14	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:14	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:14	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:14	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:14	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:14	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:14	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	ANCOA-2	ANCOA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	RUCATAYO	RUCATAYO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
14:14	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	PALMAR-1	PALMAR-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-RIOSECONDDO	PFV-RIOSECONDDO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:14	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:14	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:14	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:14	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	-	KELAR
14:34	-	CDC	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-

12-10-2023																		SS-CC
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
14:58	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-		
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
15:12	-	CDC	Ajuste Prorrata Al Norte de S/E Lastarria 220 kV	-430	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Al Norte de S/E Lastarria 220 kV	SEN	-	-	-	-	-		
15:12	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	-	-	37	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-		
15:12	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	-	-	153	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-		
15:12	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	-	-	74	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-		
15:12	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	-	-	180	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-		
15:12	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	50	-	-	105	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	-	-	59	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	-	-	19	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	-	-	35	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	-	-	20	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	-	-	112	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-		
15:12	-	CAPULLO	CAPULLO	4	-	-	7	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-		
15:12	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	-	-	3	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-		
15:12	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	-	-	3	-	OM	SEN	-	-	-	CAPULLO	-	-		
15:12	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	-	-	200	-	OM	SEN	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	139	RO	-	250	-	OM	SEN	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-			
15:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	RO	-	250	-	OM	SEN	V	IL 2023001500	ENEL GENERACION	-	-			
15:12	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	-	-	23	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	-	-	14	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	-	-	56	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	-	-	83	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	-	-	58	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	-	-	70	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	-	-	50	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	-	-	30	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	-	-	80	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	-	-	31	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	-	-	29	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	144	-	-	250	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	-	-	45	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	-	-	15	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	-	-	64	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	-	-	160	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	86	-	-	150	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	-	-	58	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	188	-	-	358	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	85	-	-	149	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	181	-	-	360	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	63	-	-	125	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:12	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	-	-	33	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
15:12	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	-	-	44	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
15:12	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	-	-	100	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
15:12	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	-	-	80	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
15:12	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	-	-	140	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
15:12	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	85	-	-	140	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	45	-	-	100	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	-	-	163	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	41	-	-	93	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	-	-	0	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	-	-	10	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	-	-	130	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	50	-	-	94	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	59	-	-	105	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	-	-	35	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	-	-	87	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	-	-	55	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	-	-	6	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	-	-	14	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	-	-	49	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	-	-	90	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	-	-	9	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	41	-	-	115	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	-	-	50	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15	-	-	29	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	-	-	34	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	49	-	-	96	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	-	-	94	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	-	-	15	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	-	-	99	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	96	-	-	175	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	82	-	-	150	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	-	-	117	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:12	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	-	-	80	-	OM	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:12	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	-	-	50	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
15:12	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	-	-	160	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
15:12	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	-	-	37	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
15:12	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	-	-	126	-	OM	SEN	-	-	-	LAP	-	-		

12-10-2023															SS-CC	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15:12	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	10	-	-	24	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:12	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	-	-	76	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:12	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	-	-	9	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:12	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	-	-	0	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	-	-	85	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	-	-	92	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	-	-	33	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	50	-	-	88	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	-	-	57	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	-	-	84	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	-	-	150	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	130	-	-	230	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	-	-	34	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	43	-	-	92	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:12	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	-	-	50	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:12	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	-	-	100	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:12	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	49	-	-	148	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:12	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	-	-	140	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:12	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	-	-	104	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:12	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	-	-	1	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUQUER	-	-
15:12	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	-	-	3	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUQUER	-	-
15:12	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	-	-	24	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUQUER	-	-
15:28	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:29	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:44	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
16:03	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	MM	F/S en pruebas.	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009 - SMM 2023090282 - S02023090283	ENGIE	-	-
16:20	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-TV2_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Disponibilidad de TV2C, debido a Trabajos en S/E Atacama, cancelado S02023090408	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
16:55	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-
17:34	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	Cancelado SDCFC 2023091505	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39	-	CDC	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
17:45	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:45	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	DRO	-	-	PP	-	OM	-	-	N	2023001962	ENEL GENERACION	-	-
17:45	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	DRO	-	-	PP	-	OM	-	-	N	2023001963	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2023001963	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_curi_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2023001962	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEI	MEJILLONES-IEI_CAR	PC	N	-	OT	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	-	-
18:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT.	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	DN	DLC	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
18:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	N	LC	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2 GN A	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:53	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT y con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:55	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
18:56	-	RAPEL-1	RAPEL	DRO	-	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-
18:56	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
18:58	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2 GN A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-
19:00	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SSB	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	SEN	-	-	CDC	-	-
19:00	-	CDC	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2023001500	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:00	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARALCO	-	-
19:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-

12-10-2023															SS-CC	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
23:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	PC
23:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
23:17	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:19	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308 - IL 2023001362	ENAP	-	-
23:19	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
23:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:45	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:54	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:57	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 12 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	5.6	GNP		PMG HP Renaico	113.4	137.0	+20.84 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	18.6	26.6	+42.47 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	-	30.5	GNP		PMG PE La Esperanza	157.5	104.2	-33.84 %	PMG
BESS Salvador	-	1.5	GNP		PMG PFV Antay	69.9	76.1	+8.88 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1096.4	-8.63 %		PMG PFV Castilla	19.1	27.1	+42.04 %	PMG
HE Angostura	6753.5	4785.0	(*) -29.15 %		PMG PFV De los Andes	83.3	84.4	+1.36 %	PMG
HE Antuco	4314.0	3830.8	-11.20 %		PMG PFV Del Desierto	49.2	2.0	-96.02 %	PMG
HE Canutillar	1289.6	984.0	-23.70 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	5.0	-21.30 %	PMG, P
HE Cipreses	988.3	919.4	-6.96 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8968.9	8775.0	-2.16 %		PMG PFV Machicura	66.2	85.1	+28.55 %	PMG
HE El Toro	0.0	22.9	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1834.1	1745.0	-4.86 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8274.8	8002.7	-3.29 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.8	14.6	+5.13 %	PMG
HE Pehuenche	12367.9	11494.2	-7.06 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.6	+18.38 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	891.1	+0.34 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	70.4	65.7	-6.68 %	PMG
HE Ralco	13641.1	12776.5	-6.34 %		PMG PFV SDGx01	6.1	6.4	+4.92 %	PMG, DF
HE Rapel	2456.4	1887.7	-23.15 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	74.3	75.3	+1.44 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	0.0	76.2	-	PMG
HP Alfalfal	590.2	0.4	-99.93 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	12.0	-	PMG
HP Ancoa	108.0	104.2	-3.53 %	LF	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Blanco	0.0	554.0	GNP		PMG TER Celco	88.5	138.9	+56.95 %	PMG
HP Capullo	192.0	200.1	+4.22 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Carilafquen	168.0	151.1	-10.08 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	372.0	384.9	+3.47 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1765.7	1470.9	-16.70 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	112.0	146.6	+30.89 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	342.9	282.5	-17.60 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	172.8	178.4	+3.22 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	260.0	257.3	-1.05 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP El Paso	156.0	166.4	+6.67 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	245.0	234.7	-4.20 %		PMGD PFV Jardin Solar Petorca	-	0.0	-	
HP Guayacán	148.4	149.6	+0.78 %		PMGD PFV Pellin	-	0.0	-	
HP Hornitos	301.5	368.7	+22.29 %		PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-	
HP Isla	1526.5	1329.1	-12.93 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	432.0	433.1	+0.25 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	312.5	307.9	-1.47 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	392.0	412.9	+5.33 %	
HP Laja I	469.4	419.7	-10.59 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	168.0	135.5	-19.38 %	
HP Lircay	480.0	485.8	+1.21 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	57.0	472.1	+728.26 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.3	39.7	+0.79 %	
HP Los Quilos	663.5	661.5	-0.30 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	172.9	-9.93 %	
HP Mampil	404.3	455.5	+12.67 %	
HP Mocho	153.6	157.9	+2.82 %	
HP Palmucho	768.0	773.4	+0.70 %	
HP Peuchen	790.9	603.1	-23.74 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	897.5	884.3	-1.47 %	
HP Puntilla	351.5	364.0	+3.56 %	
HP Queltehues	372.0	369.8	-0.59 %	DF
HP Quilleco	1330.1	1062.0	-20.16 %	
HP Río Colorado	288.0	315.6	+9.58 %	
HP Río Picoiquen	336.0	325.6	-3.09 %	
HP Rucatayo	1023.0	967.3	-5.45 %	
HP Rucue	3157.0	2619.0	-17.04 %	
HP San Andres	128.5	114.3	-11.03 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	432.0	1353.7	+213.36 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	72.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	150.5	151.0	+0.33 %	
PE Alena	1096.4	1161.9	+5.98 %	
PE Atacama	2257.8	1927.6	-14.62 %	
PE Aurora	1098.5	1032.4	-6.02 %	
PE Cabo Leones 1	1780.1	2547.5	+43.11 %	
PE Cabo Leones 2	3267.7	1724.1	(*) -47.24 %	
PE Cabo Leones 3	2233.8	2935.4	+31.41 %	
PE Calama	777.8	897.1	+15.34 %	
PE Campo Lindo	321.5	340.9	+6.04 %	
PE Canela	78.2	193.7	+147.86 %	
PE Canela 2	729.4	792.3	+8.63 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	770.1	783.1	+1.68 %	
PE Cuel	299.6	322.9	+7.78 %	
PE El Arrayán	1699.5	2131.1	+25.40 %	
PE El Maitén	141.0	47.9	-66.04 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	P
PE La Estrella	317.2	424.5	+33.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG1	4369.4	4133.4	-5.40 %	
TER Angamos-ANG2	4390.9	3978.9	-9.38 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	293.0	45.8	-84.37 %	
TER Arauco MAPA	277.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1013.7	1268.6	+25.14 %	
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	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	34.4	96.8	+181.23 %	
TER CMPC Laja	198.8	445.8	+124.26 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	16.1	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	164.2	+36.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 Gas Arg	240.0	276.0	+15.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.4	135.0	+15.98 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4015.1	3629.7	-9.60 %	
TER Cochrane-CCH2	4058.5	4060.7	+0.05 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	280.5	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1158.0	(*)GNP	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
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	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	460.2	467.8	+1.66 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	123.5	33.4	-72.96 %		TER Energía Pacífico	288.0	347.5	+20.67 %	LF
PE Llanos del Viento	580.0	739.3	+27.48 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	847.6	737.7	-12.96 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	459.6	456.1	-0.77 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	653.2	1045.3	+60.02 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Olmos	965.1	1324.5	+37.24 %	LF	TER Guacolda 2	1763.1	1718.4	-2.53 %	LF
PE Malleco Norte	1664.9	1456.7	-12.50 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1872.4	1894.0	+1.15 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	0.0	73.2	GNP	
PE Mesamavida	679.2	403.2	-40.64 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	316.7	453.4	+43.17 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	609.8	637.6	+4.55 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	916.3	1343.5	+46.61 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.7	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	5173.7	5210.9	+0.72 %	
PE Punta Palmeras	607.1	637.9	+5.06 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	1178.1	1573.0	+33.53 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	685.4	1572.3	+129.41 %		TER Kelar GNL	1671.4	2583.7	+54.58 %	
PE Renaico II	2202.8	2642.2	+19.95 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2653.8	3189.9	+20.20 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	2680.4	2143.4	-20.03 %		TER Laja Energía Verde	107.0	90.0	-15.89 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	385.8	GNP	
PE San Pedro	262.1	121.5	-53.64 %		TER Lautaro II	0.0	353.1	GNP	
PE San Pedro 2	371.0	153.2	-58.71 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2039.5	2488.4	+22.01 %		TER Loma Los Colorados II	206.8	239.0	+15.58 %	
PE Sierra Gorda Este	805.7	683.3	-15.19 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1164.9	916.3	-21.34 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1075.3	908.2	-15.54 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	154.6	187.8	+21.43 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1130.1	1298.1	+14.87 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1463.9	1579.3	+7.88 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	348.7	458.8	+31.56 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	77.2	57.6	-25.43 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	273.7	196.7	-28.13 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	448.1	447.4	-0.17 %		TER Masisa	147.0	154.0	+4.76 %	LF
PFV Andes Solar	147.0	172.2	+17.14 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	580.4	364.7	-37.16 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	369.8	719.4	+94.55 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	448.9	1112.8	+147.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	390.8	321.8	-17.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	911.0	539.6	-40.76 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3215.7	2097.6	-34.77 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	723.0	559.8	-22.57 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	965.9	270.7	-71.98 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	48.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	516.0	426.0	-17.44 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	120.3	119.0	-1.10 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Conejo	219.3	807.5	+268.18 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1494.8	626.9	-58.06 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	121.0	78.2	-35.34 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1768.9	1456.3	-17.67 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1918.3	697.4	(*) -63.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	210.3	82.3	-60.90 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	1.9	14.7	+673.68 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	532.8	GNP	P	TER Norgener-NT01	2222.3	1896.0	-14.68 %	RO
PFV El Pelicano	531.1	378.0	-28.83 %		TER Norgener-NT02	2283.5	2122.6	-7.05 %	RO
PFV El Romero	1307.2	1245.8	-4.70 %		TER Nueva Aldea	1154.0	838.5	-27.34 %	
PFV Elena	26.4	7.7	-70.77 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1197.7	1281.6	+7.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	196.3	838.9	+327.35 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	843.7	1846.0	+118.80 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	144.1	291.8	+102.58 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	226.1	368.8	+63.11 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4790.8	4653.0	-2.88 %	
PFV Javiera	467.0	252.6	-45.91 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	482.7	253.0	-47.59 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	504.5	+23.64 %	
PFV La Huella	754.7	301.4	-60.06 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.0	14.9	+14.69 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	125.8	225.7	+79.40 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	22.2	67.0	+201.80 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	338.4	110.1	-67.47 %	P	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	487.1	409.9	-15.85 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	315.0	+6.78 %	
PFV Los Loros	312.3	259.4	-16.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	18.6	35.3	+89.79 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1143.0	572.4	-49.92 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1863.7	959.2	-48.53 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	331.3	277.6	-16.21 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	455.7	395.3	-13.25 %		TER San Isidro I Gas Arg	310.0	579.0	+86.76 %	
PFV Pampa Camarones	11.5	57.4	+399.13 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	146.6	268.1	+82.91 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1020.4	498.3	-51.17 %		TER San Isidro II Gas Arg	3402.3	4022.0	+18.21 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar II	37.5	47.7	+27.23 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	62.5	94.1	+50.72 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	699.7	243.9	-65.14 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1484.7	484.4	-67.37 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	424.0	237.9	-43.90 %		TER Santa Fe	730.5	908.6	+24.38 %	
PFV San Andres	121.7	87.5	-28.13 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	700.8	457.6	-34.70 %	LF	TER Santa Marta	232.7	109.5	-52.94 %	
PFV Santa Isabel	434.5	367.5	-15.42 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	646.5	629.5	-2.63 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1410.4	1088.1	-22.85 %		TER Taltal 1 GNL	135.1	234.0	+73.18 %	
PFV Sol de los Andes	791.9	399.0	-49.62 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1790.9	1133.6	-36.70 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PFV Tamaya Solar	374.8	792.8	+111.53 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	396.6	263.9	-33.45 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	376.0	385.9	+2.62 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle Escondido	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	877.7	687.9	-21.63 %	
PFV Venezia	-	0.0	-	PMG, PMGD
PFV Willka	416.4	933.6	+124.19 %	P
PMG Chercan Solar	-	0.0	-	PMG, PMGD
PMG HP Aillin	76.6	83.0	+8.40 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.4	-0.96 %	PMG
PMG HP Callao	18.4	16.8	-8.97 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	160.2	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	11.0	284.0	+2481.82 %	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	20.3	-	PMG
PMG HP Corrales	49.6	59.5	+19.88 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	37.1	-9.07 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	7.8	10.3	+32.05 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	33.4	35.5	+6.51 %	PMG
PMG HP MC1	64.4	79.6	+23.69 %	PMG
PMG HP MC2	18.1	22.6	+24.94 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	27.6	-4.27 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	46.4	-	PMG
PMG HP Nalcas	52.4	51.1	-2.59 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.4	167.7	+0.18 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Pulefu	220.0	141.8	-35.55 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	26.0	2.1	-91.85 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	270.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	113.2	GNP	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1113.0	1214.0	+9.07 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	247.4	127.8	-48.35 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	422.9	428.0	+1.21 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	312.3	428.3	+37.14 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216431.1	208723.4	-3.56 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	39.1	51.8	+32.46 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	10.2	-54.42 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.1	86.0	+4.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	40.3	28.1	-30.25 %
PMGD HP Calíboro	19.2	20.4	+6.20 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.0	-
PMGD HP Collil	112.6	36.0	-67.98 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	11.4	+15.70 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	28.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	69.1	-
PMGD HP Dongo	1.2	0.6	-52.08 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.8	-
PMGD HP El Agrío	40.3	43.1	+6.97 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	10.6	15.6	+46.53 %
PMGD HP El Brinco	0.8	1.2	+39.00 %
PMGD HP El Canelo	98.3	93.7	-4.75 %
PMGD HP El Colorado	14.9	11.8	-21.24 %
PMGD HP El Diuto	70.7	63.7	-10.00 %
PMGD HP El Galpón	30.0	0.3	-98.89 %
PMGD HP El Llano	6.9	13.0	+88.34 %
PMGD HP El Manzano	92.4	94.7	+2.49 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	22.3	-3.11 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.7	24.1	+1.91 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	64.6	-10.35 %
PMGD HP La Bifurcada	1.4	2.5	+75.06 %
PMGD HP La Compañía II	32.9	44.9	+36.21 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.2	6.1	+16.84 %
PMGD HP Las Flores	0.0	1.5	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.0	128.3	+6.96 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	33.4	-
PMGD HP Los Corrales II	16.0	13.8	-14.18 %
PMGD HP Los Morros	24.8	18.6	-24.97 %
PMGD HP Los Padres	16.5	16.1	-2.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.1	14.2	-6.28 %
PMGD PFV Loreto	11.1	22.9	+106.29 %
PMGD PFV Los Cisnes	61.5	32.1	-47.90 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.7	27.6	-3.60 %
PMGD PFV Los Jotes	4.4	24.3	+450.58 %
PMGD PFV Los Lagos	7.8	18.8	+139.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.4	49.6	+0.30 %
PMGD PFV Los Lirios	-	19.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.6	27.5	+315.58 %
PMGD PFV Los Molinos	89.3	94.4	+5.70 %
PMGD PFV Los Nogales	6.7	20.1	+199.71 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	23.5	+13.13 %
PMGD PFV Los Patos	29.5	29.1	-1.25 %
PMGD PFV Los Perales	5.7	21.2	+273.55 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	9.7	13.8	+41.82 %
PMGD PFV Los Tordos	43.9	52.0	+18.37 %
PMGD PFV Luce Solar	20.8	21.3	+2.57 %
PMGD PFV Luders	25.7	26.6	+3.39 %
PMGD PFV Lumbreras	11.7	30.4	+159.91 %
PMGD PFV Luna	22.2	19.6	-12.02 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.1	+1.37 %
PMGD PFV Maikono	6.0	18.9	+215.84 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.4	-
PMGD PFV Malaquita II	89.5	72.2	-19.36 %
PMGD PFV Malinke	5.7	14.4	+154.52 %
PMGD PFV Malloco	10.1	21.5	+112.82 %
PMGD PFV Manao	12.1	25.6	+112.18 %
PMGD PFV Mandinga	19.7	44.7	+127.22 %
PMGD PFV Marambio	5.5	22.6	+311.98 %
PMGD PFV Marañon	0.0	11.8	-
PMGD PFV Marchigue II	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.8	23.7	+50.28 %
PMGD PFV Marin	14.2	28.9	+103.49 %
PMGD PFV María Pinto	8.9	24.2	+173.11 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.9	57.8	+20.63 %
PMGD PFV Meli	39.5	83.5	+111.53 %
PMGD PFV Membrillo	10.9	22.6	+107.04 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.6	31.2	+26.95 %
PMGD PFV Milán A	0.4	30.3	+7861.60 %
PMGD PFV Mitchi	90.9	84.4	-7.15 %
PMGD PFV Montt	23.4	27.4	+17.25 %
PMGD PFV Mostazal	60.7	56.5	-6.95 %
PMGD PFV Moya	89.0	78.7	-11.60 %
PMGD PFV Mutupín	47.7	63.0	+31.89 %
PMGD PFV Nahuén	89.3	89.1	-0.22 %
PMGD PFV Nan	30.1	64.7	+114.75 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.4	24.7	+116.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.1	33.7	+2.02 %
PMGD HP MSA-I	0.0	18.0	-
PMGD HP Maisán	9.4	9.1	-3.19 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.2	-
PMGD HP Melo	37.0	42.4	+14.47 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.6	3.9	-48.64 %
PMGD HP Muchi	7.3	5.9	-19.23 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	7.5	0.3	-95.34 %
PMGD HP Palmar	93.6	91.9	-1.87 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	11.0	8.3	-24.14 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.3	13.2	-13.61 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.8	+1.09 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	19.5	17.1	-12.06 %
PMGD HP Roblería	0.0	45.2	-
PMGD HP Río Mulchén	35.7	34.7	-2.70 %
PMGD HP Río Trueno	81.8	68.3	-16.50 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.9	-
PMGD HP Santa Isabel	15.5	17.0	+10.24 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	12.0	+1.58 %
PMGD HP Sauce Andes	8.6	12.7	+48.55 %
PMGD HP Trailelfú	18.3	15.7	-13.91 %
PMGD HP Tranquil	43.6	22.5	-48.36 %
PMGD HP Triful Triful	14.8	19.1	+29.56 %
PMGD PE El Arrebol	46.1	138.2	+199.57 %
PMGD PE El Nogal	63.8	136.4	+113.73 %
PMGD PE Huajache	79.3	126.6	+59.52 %
PMGD PE Las Peñas	105.8	192.6	+82.10 %
PMGD PE Lebu III	69.4	34.5	-50.23 %
PMGD PE Raki	119.0	184.9	+55.38 %
PMGD PE Ucuquer	52.8	47.4	-10.27 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	30.9	50.5	+63.36 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.1	57.5	+36.72 %
PMGD PFV Alcon Solar	62.0	91.8	+48.13 %
PMGD PFV Alhué	10.5	31.9	+203.14 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	5.7	-80.78 %
PMGD PFV Alto Solar	22.9	4.5	-80.22 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	14.6	+11.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.9	31.4	-4.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.0	26.2	+4.88 %
PMGD PFV Anakena	34.6	44.1	+27.29 %
PMGD PFV Antonia	12.4	24.4	+96.55 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	36.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	26.1	44.0	+68.58 %
PMGD PFV Nihue	9.0	19.5	+117.38 %
PMGD PFV Norte Chico	17.3	14.8	-14.55 %
PMGD PFV Ocoa	28.8	30.0	+4.31 %
PMGD PFV Olivia	23.2	23.3	+0.40 %
PMGD PFV Olivier	21.5	21.0	-2.62 %
PMGD PFV Olivillo	21.6	77.8	+260.16 %
PMGD PFV Orion	19.9	26.2	+31.92 %
PMGD PFV Ovalle Norte	49.8	67.9	+36.38 %
PMGD PFV Ovejería	79.3	77.2	-2.64 %
PMGD PFV PAS1	70.4	89.1	+26.57 %
PMGD PFV PSF El Peral	39.3	68.3	+73.71 %
PMGD PFV PSF Horizonte	23.8	38.3	+60.97 %
PMGD PFV Pachira	0.0	70.7	-
PMGD PFV Paine	93.6	94.2	+0.67 %
PMGD PFV Palto Sunlight	5.3	65.8	+1151.08 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.4	46.3	+14.55 %
PMGD PFV Panquehue II	44.1	43.1	-2.39 %
PMGD PFV Paraguay	66.5	81.3	+22.33 %
PMGD PFV Paranal	5.6	21.7	+288.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.1	26.2	+36.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	58.6	86.2	+47.14 %
PMGD PFV Parque El Olivar	61.9	85.2	+37.68 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.5	37.0	+17.77 %
PMGD PFV Parque La Colonia	38.2	92.8	+142.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.0	+15.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	37.2	57.6	+54.88 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	13.5	87.7	+551.84 %
PMGD PFV Parque San Javier	42.7	52.7	+23.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.8	72.3	-18.60 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	30.7	57.0	+85.46 %
PMGD PFV Pastrán	35.0	35.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	34.9	66.0	+89.30 %
PMGD PFV Pedreros	23.2	16.9	-27.07 %
PMGD PFV Pegasus	14.8	19.1	+28.59 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	+163.26 %
PMGD PFV Penaflor	37.4	82.0	+119.47 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.2	24.5	+21.01 %
PMGD PFV Pepa	89.2	84.5	-5.23 %
PMGD PFV Pequen	9.4	27.1	+187.27 %
PMGD PFV Peralillo	15.7	8.9	-43.06 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.20 %
PMGD PFV Pichon	-	18.6	-
PMGD PFV Picunche	35.8	64.5	+80.23 %
PMGD PFV Piduco	21.8	0.8	-96.16 %
PMGD PFV Pilipilen	21.2	26.7	+25.97 %
PMGD PFV Piquero	26.2	89.5	+241.99 %
PMGD PFV Pirque	21.5	24.7	+15.07 %
PMGD PFV Pitotoy	12.1	23.3	+92.90 %
PMGD PFV Pitra	7.1	27.5	+286.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	3.9	20.1	+414.35 %
PMGD PFV Armazones	13.7	46.1	+235.44 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.3	24.2	+114.31 %
PMGD PFV Astillas	65.5	92.0	+40.36 %
PMGD PFV Avel Solar	57.0	86.1	+51.11 %
PMGD PFV Aviles	17.0	58.9	+245.94 %
PMGD PFV Ayla	40.9	90.6	+121.66 %
PMGD PFV Bellavista	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	41.0	33.8	-17.47 %
PMGD PFV Berrueco	43.0	40.7	-5.32 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.6	25.7	+18.87 %
PMGD PFV Bér gamo	13.6	27.2	+99.97 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	17.4	90.9	+423.09 %
PMGD PFV Cabilsol	16.8	20.6	+22.90 %
PMGD PFV Cabrero	53.8	70.7	+31.32 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.1	83.5	+11.20 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-92.23 %
PMGD PFV Calama	91.4	97.1	+6.19 %
PMGD PFV Calle Larga	23.1	28.2	+21.97 %
PMGD PFV Candelaria Solar	12.3	22.7	+85.12 %
PMGD PFV Canelillo	19.5	24.8	+27.41 %
PMGD PFV Canesa	23.3	28.4	+21.77 %
PMGD PFV Cantera	7.7	25.7	+234.43 %
PMGD PFV Cantillana	33.3	65.6	+97.16 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	26.3	-
PMGD PFV Casabermeja	26.3	60.9	+132.02 %
PMGD PFV Casuto	21.4	22.2	+3.85 %
PMGD PFV Catemu	15.6	18.0	+15.48 %
PMGD PFV Catán	28.0	27.9	-0.50 %
PMGD PFV Cauquenes	23.3	22.3	-4.09 %
PMGD PFV Chacabuco	88.8	90.8	+2.29 %
PMGD PFV Chalinga	22.5	26.2	+16.46 %
PMGD PFV Champa	25.0	64.0	+156.32 %
PMGD PFV Chancon	14.8	14.3	-3.52 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-
PMGD PFV Chimbarongo	55.1	12.3	-77.65 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	6.6	-57.99 %
PMGD PFV Cipres	55.8	78.8	+41.25 %
PMGD PFV Citrino	21.5	21.0	-2.11 %
PMGD PFV Kkilir	85.8	95.0	+10.77 %
PMGD PFV Clementina	26.7	59.5	+122.98 %
PMGD PFV Cocharcas	20.1	24.2	+20.23 %
PMGD PFV Cocinillas	22.0	26.7	+21.46 %
PMGD PFV Coinco	-	2.2	-
PMGD PFV Colchagua	12.9	24.9	+92.76 %
PMGD PFV Colina	37.2	63.0	+69.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.9	25.0	+93.59 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	10.5	24.3	+132.52 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.3	11.0	+31.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	55.9	-
PMGD PFV Playerito	27.0	27.6	+2.32 %
PMGD PFV Playero	26.7	26.3	-1.53 %
PMGD PFV Playeron	28.1	28.8	+2.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.8	10.1	+28.30 %
PMGD PFV Población	22.4	22.8	+1.70 %
PMGD PFV Portezuelo	23.5	22.6	-3.81 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	7.3	-38.57 %
PMGD PFV Puangue	9.3	32.1	+243.70 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	85.4	-
PMGD PFV Puelche	14.3	25.6	+78.69 %
PMGD PFV Puente Solar	9.9	23.1	+133.27 %
PMGD PFV Pullalli	23.2	23.3	+0.61 %
PMGD PFV Punta Baja	15.7	18.5	+18.09 %
PMGD PFV Queltehue	12.4	24.3	+95.75 %
PMGD PFV Quemados	29.5	50.7	+71.96 %
PMGD PFV Quetena	87.4	88.4	+1.11 %
PMGD PFV Quillay	7.7	23.2	+201.25 %
PMGD PFV Quinantu	88.6	82.3	-7.14 %
PMGD PFV Quinta	21.7	16.8	-22.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	14.6	74.1	+407.74 %
PMGD PFV REN	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	20.8	22.7	+9.07 %
PMGD PFV Ranguil	11.9	24.9	+109.43 %
PMGD PFV Ratulemus	22.2	25.4	+14.38 %
PMGD PFV Rauquen	53.8	82.0	+52.42 %
PMGD PFV Recoleta	50.0	61.5	+23.14 %
PMGD PFV Rengo	-	5.1	-
PMGD PFV Rexner	9.1	22.8	+150.30 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	36.1	74.5	+106.50 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	66.5	94.6	+42.32 %
PMGD PFV Rinconada Norte	0.0	18.8	-
PMGD PFV Rodeo	12.5	21.8	+74.64 %
PMGD PFV Romería	61.2	87.0	+42.14 %
PMGD PFV Rosario	7.5	9.1	+22.05 %
PMGD PFV Rovián	53.6	15.3	-71.53 %
PMGD PFV Río Peuco	10.8	23.5	+116.70 %
PMGD PFV SDSI	15.5	25.7	+65.33 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.5	24.9	+84.98 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.3	25.7	+305.77 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.0	17.1	+31.64 %
PMGD PFV San Antonio	63.0	87.9	+39.52 %
PMGD PFV San Camilo	18.5	27.4	+48.19 %
PMGD PFV San Carlos	20.2	25.2	+24.47 %
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	-
PMGD PFV San Francisco	28.6	28.6	-0.14 %
PMGD PFV San Isidro	21.3	23.3	+9.48 %
PMGD PFV San José II	24.8	32.2	+29.92 %
PMGD PFV San Pedro	21.4	22.0	+2.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	89.1	82.3	-7.62 %
PMGD PFV Cortijo	70.6	79.2	+12.15 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.3	21.6	-7.15 %
PMGD PFV Covadonga	36.7	23.7	-35.50 %	PMGD PFV Santa Amelia	15.6	29.0	+86.00 %
PMGD PFV Coyunche	19.3	26.3	+36.08 %	PMGD PFV Santa Carolina	13.6	17.5	+28.50 %
PMGD PFV Crucero	28.6	21.4	-25.19 %	PMGD PFV Santa Cecilia	17.5	16.8	-3.72 %
PMGD PFV Cruz	14.2	22.8	+60.21 %	PMGD PFV Santa Clara	14.3	15.8	+10.39 %
PMGD PFV Curacavi	13.3	26.3	+98.50 %	PMGD PFV Santa Cruz	56.3	82.4	+46.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.4	17.8	+8.42 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	35.4	74.0	+109.28 %
PMGD PFV Dadinco	23.2	27.9	+20.08 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	69.4	81.2	+16.96 %	PMGD PFV Santa Ester	18.3	22.4	+22.14 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.2	82.4	+4.06 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.9	43.7	-0.51 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.5	22.4	+304.81 %	PMGD PFV Santa Inés	11.6	25.2	+117.71 %
PMGD PFV Don Enrique	61.1	78.5	+28.39 %	PMGD PFV Santa Julia	16.8	5.3	-68.58 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.7	13.1	-39.72 %	PMGD PFV Santa Laura	22.8	22.8	+0.12 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	30.8	+93.31 %	PMGD PFV Santa Lucía	-	53.7	-
PMGD PFV Don Mariano	11.1	23.7	+113.25 %	PMGD PFV Santa Luisa	21.6	26.1	+20.86 %
PMGD PFV Don Martín	15.2	27.2	+78.50 %	PMGD PFV Santa Margarita	13.5	24.8	+83.99 %
PMGD PFV Don Matías	-	1.1	-	PMGD PFV Santa Rita	16.9	26.9	+59.63 %
PMGD PFV Don Rodrigo	35.3	43.5	+22.97 %	PMGD PFV Santuario	28.7	28.3	-1.32 %
PMGD PFV Doña Igna	19.4	14.3	-26.42 %	PMGD PFV Saturno Norte	35.1	43.0	+22.61 %
PMGD PFV Doñihue	57.9	71.0	+22.56 %	PMGD PFV Siete Colores	52.6	49.5	-6.00 %
PMGD PFV Duquenco Solar	58.1	91.5	+57.51 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	56.9	-
PMGD PFV Eclipse	88.1	63.4	-28.05 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.2	+1.64 %
PMGD PFV El Boco	29.5	59.6	+101.94 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	24.6	63.1	+156.15 %	PMGD PFV Sunhunter	24.4	28.0	+14.79 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.3	15.1	+5.44 %	PMGD PFV Talca	61.1	82.6	+35.24 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.3	14.0	-2.25 %	PMGD PFV Talhuén	24.6	23.6	-3.92 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	65.0	-	PMGD PFV Tallado	81.7	72.4	-11.42 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	29.1	-0.18 %	PMGD PFV Tamarugo	25.7	24.4	-4.99 %
PMGD PFV El Chucao	19.5	24.7	+26.93 %	PMGD PFV Tambo Real	20.6	18.5	-10.54 %
PMGD PFV El Cóndor	4.2	7.5	+76.84 %	PMGD PFV Taranto	24.9	84.7	+240.35 %
PMGD PFV El Divisadero	22.7	24.3	+7.23 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	7.7	18.2	+135.13 %	PMGD PFV Tierra	34.1	40.8	+19.62 %
PMGD PFV El Flamenco	55.3	78.1	+41.19 %	PMGD PFV Til Til	22.1	19.3	-12.54 %
PMGD PFV El Gaviotin	30.1	93.3	+209.70 %	PMGD PFV Torino	45.9	73.0	+59.17 %
PMGD PFV El Huaso	12.4	21.1	+70.57 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	24.7	+165.10 %
PMGD PFV El Ingenio	10.1	16.9	+67.31 %	PMGD PFV Trebal	10.6	19.4	+83.57 %
PMGD PFV El Laurel	28.5	54.4	+91.18 %	PMGD PFV Trebo	9.5	25.7	+168.87 %
PMGD PFV El Litre	33.2	84.2	+153.31 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.3	21.0	-1.51 %
PMGD PFV El Monte	11.5	23.7	+106.63 %	PMGD PFV Tricahue II	89.0	51.6	-41.99 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-	PMGD PFV Trinidad	16.7	26.3	+57.86 %
PMGD PFV El Picurio	27.7	28.3	+2.13 %	PMGD PFV Tucucquere	23.3	25.3	+8.55 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	28.8	-2.57 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-82.61 %
PMGD PFV El Pítico	20.0	26.9	+34.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Piuquen	21.2	28.0	+31.80 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.1	-40.28 %
PMGD PFV El Queltehue	28.5	28.5	+0.14 %	PMGD PFV Valle Este II	65.7	83.1	+26.51 %
PMGD PFV El Quemado	12.3	14.4	+17.08 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.8	78.5	+27.05 %
PMGD PFV El Queule	53.1	24.7	-53.52 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.6	24.4	-4.62 %
PMGD PFV El Rayador	-	62.7	-	PMGD PFV Ventisquero	-	83.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Venturada	63.3	82.4	+30.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	19.6	25.5	+30.22 %
PMGD PFV El Roble	21.3	81.8	+284.16 %
PMGD PFV El Romeral	45.3	74.5	+64.48 %
PMGD PFV El Salitral	30.4	30.9	+1.93 %
PMGD PFV El Sauce	21.3	14.0	-34.38 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	25.3	-
PMGD PFV El Tiuque	7.2	9.1	+26.50 %
PMGD PFV El Trigal	69.4	85.1	+22.57 %
PMGD PFV El Zorzal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encino	8.6	19.2	+123.18 %
PMGD PFV Encon	65.8	65.1	-1.06 %
PMGD PFV Erinome	19.4	23.8	+22.78 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	26.6	+68.27 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	12.7	24.1	+89.24 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.6	26.1	+242.10 %
PMGD PFV Filomena	11.2	23.5	+109.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	32.7	88.0	+168.80 %
PMGD PFV Foster	7.3	24.7	+238.77 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.6	28.6	-3.44 %
PMGD PFV Fulgor	7.1	8.9	+24.77 %
PMGD PFV GR Lemu	39.9	47.5	+19.10 %
PMGD PFV GR Peumo	45.6	82.6	+81.11 %
PMGD PFV GR Pitao	88.6	94.7	+6.84 %
PMGD PFV GR Rauli	58.3	89.7	+53.98 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	17.6	78.8	+347.99 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	9.8	23.1	+135.94 %
PMGD PFV Gabriela	92.7	93.5	+0.87 %
PMGD PFV Girasoles	10.1	22.7	+125.15 %
PMGD PFV Granada	86.5	81.8	-5.48 %
PMGD PFV Granate	23.6	25.9	+9.77 %
PMGD PFV Guadalaio	23.1	29.9	+29.61 %
PMGD PFV Guadalupe	18.0	55.3	+207.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	36.1	81.0	+124.60 %
PMGD PFV Guarana	9.9	12.6	+27.10 %
PMGD PFV Helios	11.7	22.8	+94.29 %
PMGD PFV Homero	29.6	27.2	-7.99 %
PMGD PFV Hormiga	14.4	13.1	-9.29 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.6	-69.73 %
PMGD PFV Huape	20.0	24.2	+21.34 %
PMGD PFV Huaquelson	57.0	62.7	+9.97 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.4	19.2	+55.37 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.4	22.5	-23.62 %
PMGD PFV Independencia	11.5	17.7	+54.11 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	24.7	52.7	+113.61 %
PMGD PFV Jaururo	21.1	24.9	+17.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Vicente	9.4	19.4	+106.07 %
PMGD PFV Victoria	81.5	81.9	+0.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.3	54.8	+32.94 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.4	26.0	+15.94 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.1	0.3	-95.77 %
PMGD PFV Villa Prat	4.5	10.8	+141.26 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	24.3	-
PMGD PFV Villa Solar	16.0	23.4	+46.33 %
PMGD PFV Violeta	30.4	66.4	+118.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	15.4	25.3	+63.62 %
PMGD PFV Yahutela	48.3	41.7	-13.69 %
PMGD PFV Ñihue	6.2	6.5	+4.16 %
PMGD PFV Ñiquén	29.0	25.0	-13.83 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	40.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Javiera Carrera	38.8	92.7	+139.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	7.7	13.6	+76.36 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.1	22.8	-1.38 %
PMGD PFV La Acacia	66.9	44.3	-33.74 %
PMGD PFV La Blanquina	34.3	81.7	+138.33 %
PMGD PFV La Chapeana	15.3	15.8	+3.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.0	16.5	+49.98 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	11.6	24.8	+113.91 %
PMGD PFV La Foresta	15.9	24.1	+51.32 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.5	-3.03 %
PMGD PFV La Gamboina	4.9	7.2	+48.28 %
PMGD PFV La Lajuela	53.0	35.5	-32.99 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	22.9	-1.37 %
PMGD PFV La Manga	27.5	17.1	-37.62 %
PMGD PFV La Muralla	11.0	21.3	+93.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.0	95.0	+23.33 %
PMGD PFV La Victoria	56.0	76.4	+36.43 %
PMGD PFV Lagunilla	16.2	15.5	-4.56 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	10.8	23.7	+119.72 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.5	65.5	+57.79 %
PMGD PFV Las Catitas	56.2	70.5	+25.60 %
PMGD PFV Las Chacras	23.1	14.7	-36.42 %
PMGD PFV Las Codornices	22.5	30.3	+34.79 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.5	29.1	+29.38 %
PMGD PFV Las Majadas	83.4	87.2	+4.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	8.4	19.7	+133.86 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.3	3.6	-76.81 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.3	24.9	+294.16 %
PMGD PFV Las Palomas	30.0	28.8	-4.01 %
PMGD PFV Las Perdices	22.8	23.5	+3.06 %
PMGD PFV Las Rojas	23.7	20.3	-14.18 %
PMGD PFV Las Taguas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.4	67.4	+51.88 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.3	3.1	-86.32 %
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	10.0	18.8	+87.04 %
PMGD PFV Las Turcas	23.4	14.8	-36.72 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	76.9	-
PMGD PFV Lingue	6.4	27.1	+324.86 %
PMGD PFV Lipangue	23.3	22.5	-3.23 %
PMGD PFV Liquidambar	31.9	65.1	+104.01 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.0	21.5	+167.40 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	30.0	87.3	+190.37 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.3	40.3	+0.11 %
PMGD PFV Llay Llay	40.2	94.2	+134.32 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	2.5	+422.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	3.6	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.7	-
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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	6.0	24.4	+304.23 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	45.9	54.8	+19.45 %
PMGD PFV Lo Sierra	5.8	20.9	+258.41 %
PMGD PFV Lockma	89.2	93.1	+4.32 %
PMGD PFV Loica	20.4	24.3	+19.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trebal Mapocho	-	8.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13397.6	18537.1	+38.36 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por disponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas, según SDCF 2023042550.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Guacolda 1	98.0	C. Guacolda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Indisponible por falla. Causa informada: Alta temperatura en el escape, según IF 2023003912.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV San Pedro	95.0	Limitado en 97 MW. Causa informada: Circuito 3 desconectado para mantener equipos de análisis conectados, según IL 2023001527.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitada a 120 MW, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	C. Mejillones CTM2 limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera.
TER Taltal 2 Diesel	0.0	U-2 limitada, disponible para generar solamente con gas. Causa informada: Problemas en cámaras de combustión, según IL 2023001494.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento mayor.
HP Alfalfal	0.0	Mantenimiento mayor.
HP Alfalfal 2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE LA CABAÑA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER San Isidro II Gas Arg	100.0	Ciclo combinado NO podrá operar en modo "AGC" Control Secundario de Frecuencia, Debido a falla en sistema de comunicación, según IL 2023001580.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: A raíz del ciclaje diario, se limitan los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, esta limitación solo se presentará hasta el día 15 de junio de 2024, según IL 2023001445.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro U2 sin limitación, cancelada IL 2023001580.
00:00	AES Andes	C. Alfalfal U2 inicia Mantenimiento Mayor, según SMM 2023084382.
00:20	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004034.
00:29	STM	SDAC deshabilitado.
00:29	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
03:57	Chilquinta	S/E Linares Norte Transformador N°2 66/13.8 kV con interrupción forzada por protecciones se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004037.
05:43	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
05:45	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
06:02	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión
06:31	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:33	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
06:47	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA energizado solo por lado de alta, barra 2 de 13.2 kV queda indisponible por falla de aislación en transformador regulador de 13.2 kV.
06:49	Chilquinta	S/E Linares Norte normalizado el 30% de los consumos por red MT.
07:12	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
07:34	STM	SDAC habilitado.
08:15	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación industrial en sector la negra, según SICF 2023092370.
09:00	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
09:36	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:58	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA cerrado por lado baja tensión y normalizado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2023004037.
10:28	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092370.
10:58	CGE	S/E Marchigue interruptor General de Barra de 23 kV 52E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos de reparación de conductor en MT, según SICF 2023092424.
11:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 20230004041.
11:25	STS	S/E Kimal Interruptor J4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programas, según IF 2023004039.
11:29	STS	S/E Kimal Interruptor J4 cerrado y cancelado IF 2023004039.
11:50	Colbún	C. Canutillar U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004040.
12:56	Celeoredes	Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.5 Mw de consumos. correspondientes a S/E Nueva Panquehue, según IF 2023004044, 2023004045.
13:04	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 40% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:14	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 90% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:23	Colbún	C. Canutillar U-2 disponible, cancelado IF 2023004040.
14:00	Transec	Línea de 220 kV Guindo - Lagunillas se encuentra sin teleprotecciones (enlaces MMOO) debido a falla de alimentación de SSAA de RE ATP entre S/E Guindo y S/E Lagunillas. Según, IL 2023001584.
14:00	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas- Hualqui se encuentra sin teleprotección vía MMOO por obstrucción de árboles, queda en servicio vía de comunicación OPLAT, Según IL 2023001585.

Hora	Centro de Control	Observación
14:13	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 100% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
14:30	Celeoredes	S/E Nueva Panquehue interruptor 52H3 cerrado y energizada barra de 110 kV; cancelado IF 2023004045.
14:59	Transelec	S/E Polpaico BBCC 220 kV y 100 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004047.
15:59	Celeoredes	S/E San Luis sistemas de comunicaciones PDCE fase 1 y 3 en servicio y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023091156.
16:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 disponibles, cancela IF 2023004041.
17:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento, cota informada 103.42 m.s.n.m.
17:34	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091505.
18:13	CGE	S/E Marchigue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092424.
19:28	Transelec	S/E Temuco transformador N°1 220/66 kV 60 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092827.
20:02	Transelec	S/E Alto Jahuel BB.CC. N°1 220 kV 65 MVAr disponible y en servicio, cancelado IF 2023004027.
20:14	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
21:10	Celeoredes	Línea 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue cerrada y cancelado IF 2023004044.
22:05	Transelec	S/E Temuco transformador N°8 220/66 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092834.
23:45	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:52	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -544.6 [MW]
12:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -40.5 [MW/m]
12:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38.9 [MW/m]
14:34	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:34	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:39	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:39	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 927.1 [MW]
20:28	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.

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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
Transec	S/E Kimal datos SCADA y telecontrol.	06/10/2023	10:59	12/10/2023	14:30
Celeoredes	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 12 de
octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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

Total registros General: 260
Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	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
202208803	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	684	S/E CHENA	284	BC S/E CHENA HCE1A 110KV 80 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Eliminar punto con alta temperatura en Bo. Condensador.	Eliminar punto con alta temperatura (111°C) en banco de condensadores 110 kv.	Se requiere eliminar punto con alta T° para evitar fuga.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 23:00
2022087429	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	telcomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pérdida de comunicaciones en 3 oportunidades por 30 minutos por actualización del sistema de control.	No presenta riesgos para el sistema.	Se coordinará previamente cuando se realicen las pérdidas de comunicaciones en la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 23:00
2022087434	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	922	MAIPU 110/12.5KV 22-4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo de desconectadores 110KV asociados a la Barra 110 kv N°2	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 22:00
2022087433	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	921	MAIPU 110/12.5KV 22-4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo de desconectadores 110KV asociados a la Barra 110 kv N°2	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 22:00
2022087431	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	3892 3893	S/E MAIPU H2 S/E MAIPU H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo de desconectadores 110KV asociados a la Barra 110 kv N°2	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 22:00
2022087430	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	839	BA S/E MAIPU 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo de desconectadores 110KV asociados a la Barra 110 kv N°2	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 22:00
2022086998	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22565	S/E CRUCERO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Palo 78 quedara abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Palo 78 quedara abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 18:00
2022086995	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24495	S/E CRUCERO 10A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Palo 78 quedara abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo segun analisis	Unidad de bañta bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 18:00
2022086700	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	651	S/E PLACILLA	1045	PLACILLA 66/24-14.4KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte por normalización de topología quedando SE Placilla normalizado a SE San Fernando palo B4	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la recamara de interruptor 1284 de 4e San Fernando y 12-8881 de SE Porcucute	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 17:00
2022086236	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	487	S/E MARELLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere reemplazo de SAMP de comunicación asociado a S/E Marcheta debido a pérdida de comunicación con alimentadores de media tensión, debido a la intervención se perderá comunicación con la subestación completa por un lapso de 25 minutos	Riesgo bajo, trabajo se realiza con personal calificado y solo a nivel de comunicaciones	-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 15:04
2022087239	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	2778	S/E TINGUIRIRICA A10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos iniciados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador.-	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca, Verificación de unomizador palo 10; Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación, Restricción: Con bloqueo a lo Retornado; Riesgo: 1 154KV Tinguiririca-Rancagua-A, Jn. C2; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del arte de Falso. Subestación Tinguiririca, Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 14:00
2022087318	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	16649	S/E CENTRAL GUACOLDA ITS42	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	Alumbrado de señales de control y pruebas simuladas, proyecto Telecomtr AIG-GIS	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizan en bajo procedimientos aprobados.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 14:00
2022086434	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	803	Desconexión	Origen Externo	Programada	2084	S/E CERRO DOMINADOR	23931	S/E CERRO DOMINADOR 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento General Preventivo equipos palo 112 S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisoras Magillones. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: abierto 5312, 8912-1, 8913-2, 8913-3, Cerrado 8912-2T, Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: abierto 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3, Cerrado 8911-2T, Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado 5211, 5212, 5213.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizan en bajo procedimientos aprobados.	Mantenimiento General Preventivo equipos palo 112 S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisoras Magillones. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: abierto 5312, 8912-1, 8913-2, 8913-3, Cerrado 8912-2T, Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: abierto 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3, Cerrado 8911-2T, Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado 5211, 5212, 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 14:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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

Total registros General: 260

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDI	SubEstación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202108643	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MERILLONES	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUNTRO	22476	S/E ENCUNTRO 112	Mantenimiento preventivo	Si Limitaciones	Mantenimiento General Preventivo equipos paño 22 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: Alberto S212, BR12-1, BR12-2, BR12-3, Cerrado BR12-2T. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: Alberto S21, BR1-1, BR1-2, BR1-3, Cerrado BR12-2T. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado S212, S212, S212.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento General Preventivo equipos paño 22 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: Alberto S212, BR12-1, BR12-2, BR12-3, Cerrado BR12-2T. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: Alberto S21, BR1-1, BR1-2, BR1-3, Cerrado BR12-2T. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado S212, S212, S212.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-10-21 14:00
202108623	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGÓS	19164	S/E LOS CHANGÓS K3	Refrío de SFE	Si Limitaciones	Se realizará relleno de gas SF ₆ - interruptor de poder S2K3 Fase 1 de SFE desconectado.	Riesgo bajo: Trabajo con paño K3 de SFE desconectado.	Se realizará relleno de gas SF ₆ - interruptor de poder S2K3 Fase 1. Condiciones operacionales requeridas: Alberto equipos: S2K3, BK3 3 y BK3-2. Se realizará bloqueo de equipos BK3-1 y BK3-2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 14:00
202108646	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE MANTENCULO, paño H02L PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021.	Bajo	Auditoria de SCADA, SE MANTENCULO, paño H02L PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021... (I) Realizar pruebas de Precisión de Estampa y Estad del Dato de los paños que tengan riesgo según estado ICP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguientes señales según zapping en el paño H02L Estados SMS y 43 (M, NL, N2) - (I) Nota: Se declara en riesgo paño H02L ya que comparte bastidor con el paño H01 en sala de S05S 110Kv - (I) Nota: Se producirán cambios de estados de las H01/S05S.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-10-21 13:00
202108645	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	2587 2588	S/E MANTENCULO HR S/E MANTENCULO HS	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE MANTENCULO, paño H02L PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021.	Bajo	Auditoria de SCADA, SE MANTENCULO, paño H02L PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021... (I) Realizar pruebas de Precisión de Estampa y Estad del Dato de los paños que tengan riesgo según estado ICP realizado anteriormente por Soporte Técnico (OACT), simulando en terreno las siguientes señales según zapping en el paño H02L Estados SMS y 43 (M, NL, N2) - (I) Nota: Se declara en riesgo paño H02L ya que comparte bastidor con el paño H01 en sala de S05S 110Kv - (I) Nota: Se producirán cambios de estados de las H01/S05S.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-10-21 13:00
202108665	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	SE Diego de Almagro: Revisión de central telefónica por atención de Falla, no cuenta con salida ni entrada de llamadas.	Bajo	Actividades: reemplazo / intervención de Anexo Telefónico en planta telefónica PMA, SE Diego de Almagro: Revisión de central telefónica por atención de Falla, no cuenta con salida ni entrada de llamadas. Riesgo: Sin. Telefonía SE D. Almagro. Temporalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del left de Faño:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-10-21 12:00
202108688	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	531	S/E CHILOE	217	CHLOE 210/210/23KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitaciones	De Curso Forzoso se requiere realizar relleno de aceite al CTBC de la Unidad N° 3 del CTBC de S/E Chiloe, debido a que existe alarma presente de bajo nivel de la unidad mencionada y en inspección en terreno se confirma la condición para lo cual se solicita el bloqueo de las protecciones mecánicas de la Unidad N°3. Quedan en servicio las protecciones eléctricas.	Nivel de riesgo bajo, ya que estará controlado	El no relleno de aceite al CTBC de la U N°3 representa un riesgo para el equipo y para la continuidad del servicio de los clientes de la Isla de Chiloe, ya que existe la posibilidad de un trip innecesario.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-10-21 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 260

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	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
2021087248	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E BANCAGUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de telecomunicaciones asociadas a Obra Seccionamiento S/E Punta de Corbié -	Bajo	Actividades: RE Habilitación de canales de telecomunicaciones por Obra Seccionamiento S/E Punta de Corbié (Habilitación de puerto físico y lógico en MAMOD dirección Bancagua a MAMOD dirección Punta de Corbié). - Instalaciones en Riesgo: RadIostación Palenque. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques de Jefe de Faena: Radio estación Palenque. - Delimitar zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 10:00
2021089160	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay. -		Actividades: RE Filtrado. - Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías. - Restricciones: No hay. - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. - Bloques de Jefe de Faena: No hay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 10:00
2021089948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Membreillo, paño JRO1: Plan de auditoría SCADA NT IN SITU 2021. -	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, SE Membreillo, paño JRO1: PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021. - (I) Realizar pruebas de Precisión de Escaneo y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICP realizado anteriormente por Sopora Técnico. -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 10:00	
2021089844	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILDS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos: Tendido de cable de energía desde (TM) indicado por Transmex hasta equipo DATACOM montado. Energizar equipos DATACOM. -	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables. SE Los Vilos: Tendido de cable de energía desde (TM) indicado por Transmex hasta equipos DATACOM montados. Energizar equipos DATACOM. - Instalación cable UTP entre DATACOM y FW S&P. - Instalación cable UTP entre servidor y SW supervisión. - Nota: Se declara en riesgo toda la Palma por trabajos en armario MAMOD dirección Las Palmas. - Nota: No se realice configuración de equipos MAMOD de las Palmas, solo se intervendrá los nuevos equipos. -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 10:00	
2021089698	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	520	S/E PUERTO VARAS	14234	S/E PUERTO VARAS ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar y habilitar función Hot Line Tag (HT) del S2ET2, esto por fallas de eliminación de diferencia de temperatura en polo inferior del disyuntor BBE3-1, faenas con personal de LIXV. No hay clientes afectados. -	El riesgo es la operación del S2ET2 durante las faenas de personal de LIXV. -	PT 2021-03066 INTERNO DE STL.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 10:00
2021087244	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de telecomunicaciones asociadas a Obra Seccionamiento S/E Punta de Corbié -	Bajo	Actividades: RE Membreillo: Habilitación de canales de telecomunicaciones por Obra Seccionamiento S/E Punta de Corbié (Habilitación de puerto físico y lógico en MAMOD dirección San Fernando y MAMOD dirección Palenque). - Instalaciones en Riesgo: RadIostación El Membreillo. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques de Jefe de Faena: RE Membreillo. - Delimitar zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 260

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2021085949	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento SCADA Local (RTU): Plan de auditoría SCADA NT IN STU 2021.	<p>Actividades: Auditoría de SCADA, SE Mantenimiento, Scada Local (RTU): PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN STU 2021. -- (1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICP realizado anteriormente por Sopora Técnica (OACT) -- (2) Revisión sincronismo horario de la subestación -- (3) Revisión general RTU/SC -- (4) Revisión señales ICP -- (5) Revisión columnas auxiliares (verificación general) Sistemas de Energía RTU -- (6) Verificación general Sistemas de Clima sala</p> <p>Actividades: Auditoría de SCADA, SE Mantenimiento, paño JRG: PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN STU 2021. -- (1) Realizar pruebas de Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICP realizado anteriormente por Sopora Técnica (OACT) simulando en terreno las siguientes señales según aplique en el paño JRG: Estado S2R y 43 (IN), N1, N2. -- (2) Nota: Se declara en riesgo paño S2R en que compañía bastidor con el paño JRG en sala de SOGG 220kV. -- (3) Nota: Se producirán cambios de estado a scada del sistema.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 10:00		
2021085947	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2585 2590	S/E MANTENCILLO IR1 S/E MANTENCILLO IR3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento, paño JRG: Plan de auditoría SCADA NT IN STU 2021.	<p>Actividades: Auditoría de SCADA, SE Mantenimiento, paño JRG: PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN STU 2021. -- (1) Realizar pruebas de Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICP realizado anteriormente por Sopora Técnica (OACT) simulando en terreno las siguientes señales según aplique en el paño JRG: Estado S2R y 43 (IN), N1, N2. -- (2) Nota: Se declara en riesgo paño S2R en que compañía bastidor con el paño JRG en sala de SOGG 220kV. -- (3) Nota: Se producirán cambios de estado a scada del sistema.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 10:00		
2021085943	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Tendido de cable de energía desde ITM indicado por Transeltec hasta equipo CONVOPBE en Armario Mux Bayly dirección las Vías.	<p>Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables. SE Las Palmas: Tendido de cable de energía desde ITM indicado por Transeltec hasta equipo CONVOPBE en Armario Mux Bayly dirección las Vías. -- (1) Instalación cable UTP entre convertidor y FW entre convertidor y SW supervisión. -- (2) conexión de jumper de Fibra Óptica en Cabecera dirección Sala de control y telecom Las Palmas. -- (3) Instalación de Convertidor de 48 a 220vac para alimentación de convertidor de modems CONVOPBE.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 10:00		
2021087326	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPañIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Realización de pruebas para verificación del correcto funcionamiento de grupos generadores de respaldo del servicio eléctrico de las instalaciones del Centro de Operación Transmisión, incluída verificación de UPS.	<p>Por parte de CGE se realizaron pruebas efectivas para la verificación del correcto funcionamiento de grupos generadores de respaldo del servicio eléctrico de las instalaciones del Centro de Operación Transmisión, incluída verificación de UPS, sistema de protección y alumbrados de emergencia, por lo que dentro del lapso podrá presentarse una intermitencia de la comunicación de datos.</p> <p>No hay riesgos para la supervisión y control</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 09:30		
2021086027	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para auditoría interna de SCADA por RTUCS en Barra de 500 kV sección C y D.	<p>Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo programado para auditoría interna de SCADA por RTUCS en Barra de 500 kV sección C y D. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección C o D o S/E Alto Jahuel.</p> <p>Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos en sala de Fases: S/E Alto Jahuel. Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: S/E Alto Jahuel.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 09:00		
2021084606	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No hay.	<p>Actividades: S/E Charrua: Mantenimiento y medidas a banco de baterías VTA 1200v. Pato 220 kv. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del área de Fases: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	12-10-21 09:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 260

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	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
202108483	Subestación	Aprobado sin activación	COBORN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	tendido_cable otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección estado Postes, Focos, conexiones a barra postes, Inspección reemplazo Luminarias falladas, Inspección y reparación de termomagnéticos del recinto y enchufes en sala de edificio y patio de la subestación y revisión del switch de automotrices que conmuta desde la alimentación de conexión Chiquinta a grupo eléctrico del recinto.	Riesgo Bajo.	Se realizará inspección de mantenimiento en sistema de alumbrado y barja en la subestación Esperanza, donde se realizarán trabajos de: Inspección estado Postes, focos, proyectores led, conexiones a barra postes, Inspección-reemplazo Luminarias con problemas, Inspección y reparación de termomagnéticos del recinto y enchufes en sala del edificio y patio de la subestación y revisión del switch de automotrices que conmuta desde la alimentación de conexión Chiquinta a grupo eléctrico del recinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108719	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	407	S/E SAN MIGUEL	116	SAN MIGUEL 66/25KV 16 OMVA T1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Se sacará muestra de aceite 50 CC del estanque principal para análisis cromatográfico y 5000 cc desde el estanque principal y de CDBC para análisis físico químico	Bajo, riesgo controlado según protocolo COE	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108717	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	436	S/E FANGUELAND	1037	FANGUELAND 66/25-13 BRV BMVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Se sacará muestra de aceite 50 CC y 5000cc del estanque principal para análisis cromatográfico y protocolo COE	Bajo, riesgo controlado según protocolo COE	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108716	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	771	SAN CLEMENTE 66/13 BRV 20MVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Se sacará muestra de aceite 50 CC del estanque principal para análisis cromatográfico y 5000 cc desde el estanque principal y de CDBC para análisis físico químico	Bajo, riesgo controlado según protocolo COE	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108713	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	S/E RANGLUJ	316	RANGLUJ 66/13 BRV S,2 MVA T1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Se sacará muestra de aceite 50 CC del estanque principal para análisis cromatográfico	Bajo, riesgo controlado según protocolo COE	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108714	Subestación	Aprobado sin activación	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	16587	S/E CENTRAL GUACOLDA 152	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos de alambrado en frío por proyecto de telecontrol	Trabajos previos de alambrado en frío por proyecto de telecontrol	-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108712	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAHA (TRANSELEC)	8	STATCOM S/E CERRO NAHA 340V 140MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Naha: Verificación de firmware activo en tarjetas PS92 STATCOM.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Naha: Verificación de firmware activo en tarjetas PS92 STATCOM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Naha. Equipo STATCOM. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del actv de Faena: S/E Cerro Naha. El Actv de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se conmutará equipos de control MACN A y B a requerimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108712	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	S/E RANGLUJ	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará modem celular dentro de gabinete actual. Existe posibilidad de pérdida momentánea de comunicación si el respaldo 3G tuviera mala señal. Habrá operador local para respaldar la anterior.	Bajo, solo se realiza componente sistema comunicación	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
2021086842	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	1722 1720 1721	BA S/E TINGURIRICA 154KV BARRA TRANSFERENCIA BA S/E TINGURIRICA 154KV SECCION 1 BA S/E TINGURIRICA 154KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguririca: Desmontaje y aplicación de herrido en patios de 154 y 200KV, retro y disposición final de todo el material rastroso retirado de la zona de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LA08, TN Barvaquá A, Jahuil o Palo Línea LA08, TN Barvaquá A, Jahuil 2 o Palo Línea LA08, TN Comento Viejo o Palo Acoplador A02. Tinguririca o Palo Seccionador AS2. Tinguririca o Palo Línea LA08, TN San Fernando o Palo Línea LA08, TN Ituhue 1 o Palo Transformación AT02.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00
202108626	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2419 2421	BA S/E ALTO JAHUEL 500 KV C BA S/E ALTO JAHUEL 500 KV D	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuil: Trabajo programado para auditoría interna de SCADA por NTSC en Barra de 500 KV sección C y D.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuil: Trabajo programado para auditoría interna de SCADA por NTSC en Barra de 500 KV sección C y D. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuil: Barra de 500 kv sección C y D de SCADA de S/E Alto Jahuil. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del actv de Faena: S/E Alto Jahuil: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: S/E Alto Jahuil.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 260

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023082836	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	942	S/E ISLA DE MAIPO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relacionado a Proyecto N°P-82. Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S283 en SE Paiva, para realizar Puesta en Servicio de Nuevo DDC 8985 en SE Isla de Maipo (el cual se encontrará en emergencia) y el desdoblamiento de la red de actual DDC 8985 mediante el levantamiento de los puentes que conectan este equipo a la red y conectando estos conductores directo a la Barra de Barra de SE Isla de Maipo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo medio, trabajos con riesgo líneas Energizadas	Puesta en Servicio de Nuevo DDC 8985 en SE Isla de Maipo quedando disponible para su operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 09:00	
2023095096	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANDOS	telcomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al equipo de cure sincronizado BMS del panel J2. Se hará raspante y limpieza del gabinete.	Riesgos bajos, trabajos de limpieza de gabinete y respantes. Se realizará revisión de los planos actualizados del panel.	Mantenimiento preventivo al equipo de cure sincronizado BMS del panel J2. Se hará raspante y limpieza del gabinete.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:30	
2023086522	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	telcomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REVISIÓN DE ENLACE VIA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC.	Bajo	Activación: REVISIÓN DE ENLACE VIA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC. ESTA ACTIVIDAD DEBE DESARROLLARSE TANTO EN SE ANTOFAGASTA COMO EN CIRCUO NAVAL, JAHUEL Y SANTA ROSA	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Circuito y Telecomunicación Laguna y Telecomunicación Tarapacá y Atacama y Telecomunicación Cruceros y	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023086631	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21266 S/E CAPRICORNIO H1 21267 S/E CAPRICORNIO H2 21268 S/E CAPRICORNIO H3 21269 S/E CAPRICORNIO H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a construcción de nuevo pabellón N°3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio -Carga y entrega de materiales.- Montaje de equipos y procedimiento en pabellón N°3.- Replanteo trazado y control topográfico. Anillos y tendido cables de control Pabellón N°3.-Comensalado de Equipos Primarios.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S212 SE CHACALTA No Reconectar S212D2 SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S217 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H7 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2 H1 SE ANTOFAGASTA No reconectar S2 H4 SE ALTONORTE	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	
2023083934	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308 S/E CARRERA PINTO 05 17309 S/E CARRERA PINTO 06 23541 S/E CARRERA PINTO 03 23542 S/E CARRERA PINTO 04 23543 S/E CARRERA PINTO 05		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trasladar y lavar de aislamiento a equipos primarios en SE Carrera Pinto. Precaución de no reconectar S215, S216, S213, S214 y S215.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Precaución de no reconectar S215, S216, S213, S214 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	
2023084511	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15568 S/E CENTRAL LA CEBADA 11 24117 S/E CENTRAL LA CEBADA 13		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A salubridad Pacific Hidro, Lavado de aislación a equipos de potencia en condición de energizados de los diagramas N°1, N°2 y N°3. Transformador de 220/0,4 kV, que se tienen todas las medidas para ejecutar el trabajo en torres de atmósfera (A y F) y forma segura.	El riesgo es bajo ya que se tienen todas las medidas para ejecutar el trabajo en torres de atmósfera (A y F) y forma segura.	S/E La Cebada: No reconectar S211 S/E La Cebada: No reconectar S213	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	
2023087407	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURRICA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador.-	Bajo	Activación: S/E Tingurrica: Prueba de Descarga Banco de baterías No. 1, 220VAC Control, Pico 154 kV; normalización de Banco de baterías No. 1 tras completar prueba.- Condición: Normalización sujeta a coordinación.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. S.S.A.A. C.C. Tingurrica.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: Subestación Tingurrica.- Delimitación de la zona de trabajo: Bloques Cargar Banco de Baterías 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023085980	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITHAUE	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistema de Control y Telecomunicaciones.-	Bajo	Activación: S/E Ithau: Aplicación de pintura en techo de sala de comunicaciones 154 kV.- Restricciones en Riesgo: S.S.GG. Ithau.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: Subestación Ithau.- Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 200

Total registros Subestación: 108

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
2021086941	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 Malhas a Tierra de la Subestación.	Actividades: S/E Ancoá. Medidas de resistencia y tensiones de paso y contacto de 1 m fallas de tierra de la subestación.- Instalaciones en riesgo: NO.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoá, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00	
2021087034	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 Obras de Sistema de Control para Normalización sistema de detección y extinción de incendios de la Subestación.-	Actividades: S/E Ancoá. Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control SCS. Instalaciones en riesgo: S/SO.- Ancoá.- Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoá, Delimitar zona de trabajo, ITE de equipos de extinción de incendio a disposición jefe de Faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2021080156	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion otro: telecomunicacion		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Actividades: RE El Veldán. Inspección y mantenimiento a banco de baterías.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2021075989	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_ emergencia otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Actividades: S/E Charriá. Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control Pata 220 KV. Instalaciones en riesgo: S/SO.- Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: ITE de equipos de extinción de incendio.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2021087112	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TAIGA	NO aplica NO aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Via remoto se modificaron parámetros de control automático del COM de T1 y T2 para reducir el voltaje en barras de MT. Se interrumpe a la comunicación por no más de cinco minutos durante la carga de estrategia con las modificaciones respectivas	Bajo, trabajo lo realiza especialista y con riesgo controlado	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021080556	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1426 S/E PUNTA DE CORTES AT1 1428 S/E PUNTA DE CORTES AT2 24140 S/E PUNTA DE CORTES AT3		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles asociado a NOR 896 Ampliación Punto de Cortes - Proyecto de CGE SA	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores 13AT1, 13AT2 y 13AT3 como medida de precaución por estos trabajos bajo barra de 154KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085716	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	243 transformadores:Id: 243		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Actividades: S/E Charriá. Mantenimiento y medición electrónica a ATRS/E UR, PRATS/E UR y PRATS/E UR. Condiciones: Tr.- Reserva 05-06. S/O 220V Charriá, indisponible. Instalaciones en riesgo: B. Monofásico 05, S/O 220 KV Charriá y B. Monofásico 06. S/O 220 V Charriá. Temporalidad de los riesgos: Al inicio de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Charriá, instalar equipos de puesta a tierra en conexión de barras de PRATS/E UR, en conexión de bajada	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2021087411	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	NO aplica NO aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto Tmao.-	Actividades: S/E Frutillar Norte. Pulo A, protocolización de protecciones Sistema 1 y 2 de manera alternada. Intervención SCADA local relacionado a protecciones pulso B.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Frutillar Norte.- Monte C2 o Sado Frutillar Norte.- Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Frutillar Norte, Pulo B.- PROTECCIÓN 2152 Bloqueo de protección trip y canales anillos.- Subestación Frutillar	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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

Total registros General: 260

Total registros Subestación: 108

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	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023087380	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	469	S/E CURICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Via remota se modificarán parámetros de control automático del CBSC del transformador T3 para reducir el voltaje en barras de MT. Se interrumpirá la comunicación por no más de cinco minutos durante la carga de estrategia con las modificaciones respectivas.	Bajo, trabajo lo realiza especialista y con riesgo controlado	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023087314	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	650	S/E PARRONAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Via remota se modificarán parámetros de control automático del CBSC del regulador ATRE1 de voltaje para estrechar la banda de regulación. Se interrumpirá la comunicación por no más de cinco minutos durante la carga de estrategia con las modificaciones respectivas.	Bajo, trabajo lo realiza especialista y con riesgo controlado	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023086029	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	EMERG_# emergenci	otro: grupo_emergencia #	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Trabajos programados para obras civiles y eléctricas sector de nuevo paño 14 (obra de Eltraras II).	Bajo	Activación: S/E Rapel: Trabajos programados para obras civiles y eléctricas sector de nuevo paño 14 (obra de Eltraras II). Restricción: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kV sección 2 a Barra de Transferrencia de 220 kV. Temporalidad de los trabajos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: S/E Rapel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo con conos de alta visibilidad. No serán intervenidos equipos	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023086560	Subestación	Aprobado un activación	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	tendido_cable	otro: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Asociado a Proyecto de Construcción de Futura LT 66kV Espina - Isla de Maipo y Ampliación de SE Isla de Maipo (INEL-AC3) se realizarán trabajos de Alambrado de Control y montaje de elementos parafusos de gabinete disponible en Sala de Control, sin elementos en servicio.	Riesgo bajo: Trabajos en zona sin equipos en servicio.	Gabinete de Control disponible en Sala.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023086822	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de estados y comandos y actualización de sistema SCADA asociado a nuevas instalaciones de la subestación NUP-BSC. Mientras se realicen los trabajos, estarán perdidas de comunicación momentáneas menores a 5 minutos en cada intervención.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideramos intervenciones en el modo Rancaiga y actualización en la base de datos en sistema SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023087482	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Deshabilita la Transferrencia Automática de 110 kV por trabajos cercanos a las unidades de control de la misma.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de ampliación de S/E La Dehesa, NUP-BSC	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023087340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	2777	S/E TINGURIRICA A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador.	Bajo	Actividades: S/E Tinguririca - Verificación de sincronizador paño ad- Condiciones. Normalización sujeta a Coordinación. Restricción: Con Bloques a la Recomendación. Instalaciones en riesgo: 154kV Tinguririca-Rancaiga-A, JAB, C.L. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: Subestación Tinguririca, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023087354	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	469	S/E CURICO	12301	S/E CURICO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A requerimiento del CEN para verificar edad del dato de señal.	Bajo	Actividades: S/E Curico: Pruebas simuladas de cambio de posición del interruptor 5282 para verificar edad del dato en el Coordinador Eléctrico Nacional.- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en riesgo: Paño línea LRUJ-CUR-FECC Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Acto de Faena: Subestación Curico, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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

Total registros General: 200

Total registros Subestación: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstación	IDC1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202108487	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_e_mergerencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Instalación ITM 48Vdc en Armario. Teleprotecciones: TPMD, 101 y TPMD 201 Dirección SE Los Vilos.	Activación. Montaje y/o alambreado en tablero de telecomunicaciones, S/E Los Vilos. Instalación ITM 48Vdc en Armario. Teleprotecciones TPMD-101 y TPMD-201 Dirección SE Los Vilos. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. S.S.A.A. C.C. Los Vilos o S.220V Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220V Los Vilos Las Palmas, C2	Temporabilidad de los trabajos. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00
202108578	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos, las actividades a realizar son: --1) Investigación y Normalización Alarma "Grupo de Emergencia Funcionando" reportada a SCADA. --2) Pruebas simuladas de alarma.	Investigar y/o reparar anomalías en alarmas de Sistema de control local, S/E Los Vilos, las actividades a realizar son: --1) Investigación y Normalización Alarma "Grupo de Emergencia Funcionando" reportada a SCADA. --2) Pruebas simuladas de alarma.	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Local SE Los Vilos o S.S.A.A. C.A. Los Vilos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00
202108579	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_e_mergerencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos, --1) trabajos de Montaje de Ductos para realizar canalización de señales de grupo de emergencia. --2) Prueba de señales de GE.	Mantenimiento MPS y MCC a grupo de emergencia, S/E Los Vilos, --1) trabajos de Montaje de Ductos para realizar canalización de señales de grupo de emergencia. --2) Prueba de señales de GE.	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. S.S.A.A. C.A. Los Vilos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00
202108577	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_e_mergerencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos, las actividades a realizar son: --1) Investigación y Normalización Alarma "Grupo de Emergencia Funcionando" reportada a SCADA. --2) Pruebas simuladas de alarma.	Investigar y/o reparar anomalías en alarmas de Sistema de control local, S/E Los Vilos, las actividades a realizar son: --1) Investigación y Normalización Alarma "Grupo de Emergencia Funcionando" reportada a SCADA. --2) Pruebas simuladas de alarma.	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Local SE Los Vilos o S.S.A.A. C.A. Los Vilos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00
202108758	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	2397	BA S/E CAMERA PINTO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: Retiro y reposición de Gravilla en área de fundaciones, Excavación y relleno de suelo, Excavación Zanjas para canalizaciones y relleno, Montaje Fundaciones prefabricadas. Obra ampliación sistemas de telecomunicaciones Cliente Copia J3	Activación de fundaciones y canalizaciones en patios de alta tensión, S/E Carrera Pinto. Retiro y reposición de Gravilla existente en área de fundaciones, Excavación y relleno de suelo, Excavación de Zanjas para canalizaciones y relleno, Montaje de Fundaciones prefabricadas, Retiro y reposición de Fundaciones prefabricadas, Rellenos Competados, Obra de ampliación sistemas de telecomunicaciones Cliente Copia paflo J3. Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108204	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1965	TAP OFF LA CRUZ	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo general en zona de BCL, emendi todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en Cruz. No recometar S21, S22, S23, S24, S25	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para recometar S21, S22, S23, S24, S25. No recometar S21, S22, S23, S24, S25. forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 200

Total registros Subestación: 108

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 Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022087251	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 23	20	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/5KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo		S/E D. de Almagro - Normalización ATB3/ATM - Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00	
2022087222	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de poste nuevo en estructura N° 38 controlado.	Nivel de riesgo medio.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S215 S/E Tap El Eden por trabajos de terceros (Transnec) en sus instalaciones catalogadas según SOOJ N° 3304 emitida.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022087142	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1432	BOOSTER 60/4.16 KV N°2	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reapriete, inspección visual y limpieza de cables T1	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos seguros.	S/E Booster: No reconectar S2B72 y S2072	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022087140	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	BOOSTER 60/4.16 KV N°1	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reapriete, inspección visual y limpieza de cables T1	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos seguros.	S/E Booster: No reconectar S2B71 y S2071	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022080997	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFA	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo		Sistema BESS Alfafalla: se requiere realizar pruebas de control ALC con el sistema en coordinación con Sr. Arturo Oyarzun del Coordinador Eléctrico Nacional.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Pruebas en coordinación con Sr. Arturo Oyarzun del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022087136	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	17987 17988 17989 22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 22821 22823	S/E NORGENER 13.8 KV NTO1 S/E NORGENER 13.8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J3 S/E NORGENER J1J S/E NORGENER J1J2 S/E NORGENER FT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de aislación		Se consideran las medidas pertinentes sistema energizado de SE Norgener.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Pruebas en coordinación con Sr. Arturo Oyarzun del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022087236	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	RP90_4	mergencia a grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador.	Bajo	Actividades: S/E Tinguririca: Verificación de medidas análogas y comprobación de funcionamiento de cargadores de baterías N°1 y N°2 de manera alternada- instalaciones en riesgo: S5.AA, C.C. Tinguririca- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del IAFV de Fuente: Subestación Tinguririca.- Delimitación de zona de trabajo-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022080638	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	16076	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y poste trabajo servidumbre		A solicitud de TRANSELEC según SOOJ 337, no reconectar interruptor SAT de S/E Punta de cortes, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Puma, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fólma e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Matías.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOOJ 337, no reconectar interruptor SAT de S/E Punta de cortes, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Puma, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fólma e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Matías.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022083044	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUA	RP90_4	mergencia a grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charbuá: Mantenimiento programado de inversiones de los patios de 500, 220 y 134 KV. Instalaciones en riesgo: S5.AA, C.C. Charbuá. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del IAFV de Fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022080637	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	63	EL SALTO 220/110/74.5KV 400MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan trabajos de obras civiles en gran medida el componente sellado.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Frete a una operación automática de los circuitos sellados. En el solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo emitido en Proyecto NUP: 1200 "Atenciones en S/E El Salto" Reforzamiento con ID: 202208033	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2022080624	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	28720	S/E OSORNO ES1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Conexión remota a gateway, para verificar tiempos de operación de nuevo interruptor acoplador de barra fuera de servicio. Abrir y cerrar controlado, paño se paño acoplador S2S1. Modificar configuración de gateway para corrigir tiempos de operación de paño acoplador. Asociado a NUP 4492.	Nivel de riesgo bajo y controlado, paño se encuentra fuera de servicio.	Noticia de comunicación con subestación por reset de remota por alrededor de 5 minutos. P1 2021-0715 interno de S75.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51
 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: 260
 Total registros Subestación: 108

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 Efectivo	Fecha Inicio
202309599	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	7637	S/E MONTE PATRIA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de parte con la instalación en servicio. Considera precaución en interruptores SDC1 y S2B72 S/E Monte Patria. Bloqueo de Reconexión en interruptores asociados a los circuitos Mollo-Ovalle N°1 y N°2 de propiedad de transelec. Además, Bloqueo de Reconexión en alimentadores de MT.	Bajo riesgo durante todo el trabajo. Tema planificado y controlado en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Considera SODI Interempresas N° XX con Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2023095847	Subestación	Ejecución Exitosa	EMBASE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de Deltida e rosas terceros en línea 154KV de Huelmo-Tingirayca y Línea Tihau-Convento Viejo, Circuito 1, Condición requerida "No reconectar S2A1".	El riesgo de la labor es bajo. Condición requerida "No reconectar S2A1".	Corte de árboles en varios vanos. Roca vegetación y corte de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en línea 154kv Tihau-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar S2A1".	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023095830	Subestación	Ejecución Exitosa	EDUCA LA ESTRELLA SPA	1871	Intervención	Origen Interno	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29303 29304	S/E LA ESTRELLA H2 S/E LA ESTRELLA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de configuración de función 79 Bala protección DSD para H1 y H2, análisis de eventos ocurridos en falla del 21-08-21, análisis señales de disparación, extracción de configuraciones y eventos almacenados. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión de configuración de función 79 Bala protección DSD para H1 y H2, análisis de eventos ocurridos en falla del 21-08-21, análisis señales de disparación, extracción de configuraciones y eventos almacenados. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023095719	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 766, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B11 y S2B72 de S/E Neviluo.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 768, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B11 y S2B72 de S/E Neviluo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023096835	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR CS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sol# N° 146, 147, 148 y 149 de COE -Valleñar	Bajo	Actividades: Solicitado por COE - Valleñar, por Poda de árboles en cercanía a red Co. Valle Restricción Valleñar: No reconectar Pula S2C5	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023095317	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161 2160 2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP3-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: "Otra Ampliación SE Lagunas". Canalización eléctrica alumbrado para fuera del sector energizado. Instalación de cañerías de acero galvanizado en banco de ductos. Instalación escaleras porta conductores en cañerías proyectada fuera del sector energizado. NOTAS: No se intervendrá en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	Bajo	Solicitado por COE - Valleñar, por Poda de árboles en cercanía a red Co. Valle Restricción Valleñar: No reconectar Pula S2C5	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023096316	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1-S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: "Otra Ampliación SE Lagunas". Construcción malla de Puesta a Tierra sector ampliación subestación. Instalación y aterramiento de tres puntas Franklin sobre postes de alumbrado previamente montados. Conectado a malla de tierra existente. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	Bajo	Solicitado por COE - Valleñar, por Poda de árboles en cercanía a red Co. Valle Restricción Valleñar: No reconectar Pula S2C5	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023095058	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFAJAL	16774	S/E CENTRAL ALFAJAL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo al control y protecciones de L1 AlfaJal - AlfaJal 2, circuito N°2	trabajo se realizará tomando los riesgos para realizarlo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023084975	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	650	S/E PARRONAL	354	MD S/E PARRONAL 13.8KV CT P	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento y auditoría de los medidores de facturación asociados a los países CT, se realizará retro de medidor existente y se colocará un remarcador para no perder datos mientras se ejecuta la verificación del equipo. Al día siguiente se volverá a instalar medidor de facturación para su condición normal de operación.	Riesgo controlado por el contratista.	Se requiere precaución operacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2023084803	Subestación	Ejecución Exitosa	COE	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1238 1238	S/E MONTE PATRIA CT1 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 2911, no reconectar SDC1 y S2B72.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 2911, no reconectar SDC1 y S2B72.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51
 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: 202
 Total registros Subestación: 108

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
202308465	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	24145	S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308476	Subestación	Ejecución Exitosa	INDIEE EDUCO EL ABRANÉN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567	S/E DON GOYO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación estructuras de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308790	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendido_cable otro: tendido_cable		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGEI, se requiere deshabilitar reconexión automática en paños 18 y 19 de S/E Nueva Pozo Almonte para realizar lavado de aislación la línea de 220 KV Nueva Pozo Almonte-Lagunas.	Riesgos controlados por empresa ENGEI.	A solicitud de ENGEI, se requiere deshabilitar reconexión automática en paños 18 y 19 de S/E Nueva Pozo Almonte para realizar lavado de aislación la línea de 220 KV Nueva Pozo Almonte-Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308436	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	24036 24037	S/E ENCUENTRO 117 S/E ENCUENTRO 118	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmiec. S/E Encuentro 200 KV. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	No hay riesgo asociados a los trabajos.	A solicitud de Transmiec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro 200 KV. Recomendado Automática Deshabilitada en interruptor S217. Recomendado Automático Deshabilitada en interruptor S218.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308352	Subestación	Ejecución Exitosa	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772 2773 2774	BA S/E PUNTA SIERRA 220 KV B1 BA S/E PUNTA SIERRA 220 KV B2 BA S/E PUNTA SIERRA 31,5 KV B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición emergente de las Diagonales #1, #2, #3. Transformador de potencia 220/71,5 KV TP Cabaña 220/31,5 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anamó y 1 y cuatro postes (B, C, O, E).	El riesgo de trabajo es bajo, el lavado de aislación se realiza con todas las precauciones del caso.	Nota 1: Desconectar riebre en la S/E Las Palmas, verifique Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. Nota 2: Desconectar riebre en la S/E Cabaña, verifique Cabaña TapOff Monte Redondo - Punta Sierra #1. Nota 3: Desconectar riebre en S/E Cabaña, verifique Cabaña - Punta Sierra #2. Nota 4: Desconectar riebre en S/E Punta Sierra, verifique Punta Sierra - Cabaña #2, Punta Sierra Cabaña TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - Las Palmas #1 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308479	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S213-S215-S216 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S213-S215-S216 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308463	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Externo	Programada	1980	S/E SIERRA GORDA	22991	S/E SIERRA GORDA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S212.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22475 22476	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S21 en S/E Corra Dominador; No reconectar S212 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajo realizado por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S21 en S/E Corra Dominador; No reconectar S212 en S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308343	Subestación	Ejecución Exitosa	ARTCHAMMA SpA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA 11 [EN_REVISION] S/E PALLATA 13 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Encuentro a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
202308702	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1655	S/E TENO EMPALME A1	Roca y poste frías servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SO2 776, no reconectar interruptor S241.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SO2 776, no reconectar interruptor S241.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 260

Total registros Subestación: 108

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	Fecha Inicio	
2021090483	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCENTRO	2087 2086	BA S/E ENCENTRO 220KV-BP1 BA S/E ENCENTRO 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transformador, marcos de línea de los pafios J-13, J4, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21 de acuerdo al avance en las labores de lavado. Bajo	Alcance: S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transformador, marcos de línea de los pafios J-13, J4, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21 de acuerdo al avance en las labores de lavado. Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2021078274	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS-B S/E TEN GIS-B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/20 KV 442 MVA IEM-7 (RED DRAGÓN).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura inadvertida de interruptores S28 y S29 por trabajos desarrollados por terceros en central IEM (Engie). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Engie)	A solicitud de ENGIE S.A. se requiere precaución operacional de no desconectar los interruptores S28 y S29 por trabajos desarrollados por terceros en central IEM (Engie). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Engie)	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021059484	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19208 19211 19209 19212	S/E TEN GIS-D S/E TEN GIS-D S/E TEN GIS-B S/E TEN GIS-B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	para realizar lavado de aislación de Transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas y Vapor	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura inadvertida de interruptores S32, S23, S25 y S26 por trabajos desarrollados por terceros en central CHNE (Engie). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central CHNE (Engie)	A solicitud de ENGIE S.A. se requiere precaución operacional de no desconectar los interruptores S32, S23, S25 y S26 por trabajos desarrollados por terceros en central CHNE (Engie). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central CHNE (Engie)	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085648	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de recesión automática S2H, por lavado de aislación en LI 110KV Camino Nueva Valle de los Vientos.	El riesgo es bajo siguiendo el plan de monitoreo de Acciona y CIGÉ	U/C		No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:00
2021087428	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	186comu nicação	186comu nicação	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Perdida de comunicaciones en 3 oportunidades por 30 minutos por actualización del sistema de control Local.	No presenta riesgos para el sistema.	Se coordinará previamente cuando se realicen las actividades de comunicaciones en la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 06:00	
2021086462	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	3502	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 38KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización red de media tensión de circuitos 3, 4, 5 y 6 PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de los pafios, y de acuerdo con el protocolo del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo según análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada IFS, de acuerdo con el perfil de carga del promotorio enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 28,4 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51
 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 Generar: 202
 Total registros Central Generadora: 31

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	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 Inicio
202208479	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	FFV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición de transformadores de terreno en los bloques 1 y bloque 3. Apertura de caja correspondiente de acuerdo a PVCS.	El riesgo del trabajo es bajo, se ve el necesario apertura de interruptores en terreno para afectar a 200 KV de la central Luz del Norte.	No se contempla apertura de interruptores de 23 kv afectados	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 20:00
202208740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	317	FFV GARRERA PINTO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	93	Posible pérdida de comunicaciones y datos SFR de PV Carrera Pinto por intervención de equipos de comunicación para realizar el trabajo de actualización de Firmware del equipamiento Firewall. El trabajo se ejecutará en horario de oficina.	Nivel de riesgo bajo, trabajos en equipos de comunicación.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208861	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHÉ	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	570	Desembalaje de caja e Imprenta de ripas colmatadas, plancha de arena 100x60 x 4 m.	Riesgo bajo, Trabajo Superficial en Terreno	Riesgo de daño en la Bocanoma Mutual Pehuénche por volada de caja.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 15:12
202209095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	80	TER NUEVA ALDEA II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	10	Se realizará prueba de potencia máxima.	Riesgo bajo, se realizará pruebas de potencia máxima.	Esta prueba fue validada por el coordinador eléctrico nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-10-21 15:00
202208683	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOSA S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	183	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínima Mónico 1.30 MW con carga variable hasta 5.0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se genera baja carga variable.	Generación mínima Mónico 1.30 MW con carga variable hasta 5.0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-10-21 15:00
202208616	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHANE	1568	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Unidad limita su generación máxima a 133 MW para realizar Impresión fibra óptica.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para realizar Impresión fibra óptica.	Unidad puede dar servicios complementarios de CPF en el rango de la impresión.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		13-10-21 14:10
202208908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	50	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	375	TER NORGENDER	1962	TER NORGENDER U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Trabajo es reparación molino A	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad limitada en 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		13-10-21 12:35
202208990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	488	TER IEM			Otro Tipo de Trabajo	290	Reparación róboto de pulverizador "D".	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad.	Se estiman 7 hrs para normalización de la unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		13-10-21 11:55
202208757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHÉ	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	570	Migración de servicio de medidores y servidores PL, está afectado el servicio de NT y AGC.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas necesarias.	Durante la migración se interrumpirá de manera intermitente los servicios de NT, telecontrol y por ende los servicios de AGC.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		13-10-21 11:00
202208249	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	FFV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	120	Pruebas de control primario de frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operacional para central Luz del Norte.	Se realizarán pruebas en coordinación con el CEN. Es necesario bajar generación aproximadamente a 60 MW, está de acuerdo a variaciones con respecto a drops de subida y bajada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-10-21 10:00
202208855	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	50	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	375	TER NORGENDER	1963	TER NORGENDER U2	Otro Tipo de Trabajo	80	Revisión de Caja A de condensador por posible filtrado	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad limitada en 80 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		13-10-21 09:52
202208492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	171	TER ESCUADRON	2064	TER ESCUADRON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Enfriado de línea y posterior revisión flange y/o cambio de empaque	Revisión flange y cambio de empaques, líneas de vapor a eyectores condensador.	Necesario enfriado antes de intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación forzada)		13-10-21 08:15
202208461	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORINTOS			Otro Tipo de Trabajo	55	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA monitor, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Se efectuará Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de SCADA monitor, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208450	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO			Otro Tipo de Trabajo	25.2	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA Chacabuco, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA Chacabuco, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS			Otro Tipo de Trabajo	39	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA Los Quiños, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de SCADA Los Quiños, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208284	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER MEHUECO			Otro Tipo de Trabajo	320	Medición isocinetica gases RCA	Bajo	Mediciones isocinetica RCA gases continuos segundo semestre, se requiere 8 horas en carga base con GRC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	157	HP BLANCO			Otro Tipo de Trabajo	53	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA CONCEPCIÓN, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA UNIDAD CONCEPCIÓN, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	27	HP JUNCALITO			Otro Tipo de Trabajo	1.5	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de PLC-SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 09:00
202208900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1985 1986	TER MEJILLONES CTM1 TER MEJILLONES CTM2	Lavado de Aislación	305	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 08:35
202208202	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	335	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-05 por faena de inspección de ultrasonidos, solo se define esta unidad, quedando el resto de central disponible.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	S021 USE DE RIO ALTO DE ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-10-21 08:30
202208201	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	335	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II			Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-04 por faena de inspección de ultrasonidos, solo se define esta unidad, quedando el resto de central disponible.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	S021 USE DE RIO ALTO DE ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-10-21 08:30
202207068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINTOS			Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	177	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-10-21 08:13	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:51

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: 202

Total registros Central Generadora: 31

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	Fecha Inicio
2021087983	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	1927	Desconexión	Origen Interno	Programada	441	HP DOS VALLES	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño J de sub estación El Paso. los trabajos se realizaran en horarios de menor generación.	Se realizará mantenimiento a paño J de sub estación El Paso. los trabajos se realizaran en horarios de menor generación. SD asociada a SD1021087970	Se realizará mantenimiento a paño J de sub estación El Paso. los trabajos se realizaran en horarios de menor consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	13-10-21 08:00	
2021087987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	1931	Desconexión	Origen Interno	Programada	504	HP PALACIOS	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño J de sub estación El Paso.	Nivel mínimo, debido a que los trabajos se realizaran con línea de transmisión desenergizada.	Se realizará mantenimiento a paño J de sub estación El Paso. los trabajos se realizaran en horarios de menor consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	12-10-21 08:00	
2021088038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Externo	Programada	319	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	120	Lavado de Aislación	120	SOCC N° 737 solicitada por Transwale para lavado de aislación de equipos primarios paños 202,301,305,306,308,309,310, desactivar la K120, J11, J13, J14, J15, J17, J18 y marcar marcos de barra y marcos de línea en SE 220 KV Carrera Pinto. Desactivar reconexión automática del interruptor S21 de la 220 KV Carrera Pinto. Noche y S21B de la SE 220 KV Carrera Pinto.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realizará la reconexión automática del interruptor S21 de la 220 KV Carrera Pinto.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	13-10-21 08:00	
2021087373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	1719	Desconexión	Origen Interno	Programada	327	HP EL PASO	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño J de sub estación El Paso.	Nivel mínimo, debido a que los trabajos se realizaran con línea de transmisión desenergizada.	Se realizará mantenimiento a paño J de sub estación El Paso. los trabajos se realizaran en horarios de menor consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	13-10-21 08:00	
2021077904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	376.96	Lavado de Aislación	376.96	Limpieza de aisladores de transformador principal	Riesgo bajo debido a que limpieza de aisladores es manual, por lo tanto, se mantiene tiempo.	Lavado de aisladores de transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	13-10-21 08:00	
2021076050	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	177	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislación de transformadores principales y aisladores	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	12-10-21 08:00	
2021058612	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TG	Lavado de Aislación	246	Lavado de aislación de los transformadores principales y aisladores de la unidad CTMS TG y principal TV.	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	13-10-21 07:49	
2021087472	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA (PA_REVISON)	CENTRAL COMPLETA	150	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del proyecto. Estad anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del sistema.	El riesgo será el normal de acuerdo con la validación de curva de potencia de los aerogeneradores y validación de carga 10.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores y validación de carga 10.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	12-10-21 00:00	
2021088019	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	1714	PPV MARGARIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de comandos y estados en el OPC de la planta asociados al nuevo modo nocturno (2 set Night). Prueba de máxima inyección/absorción de reactivo durante un corto periodo de tiempo (20 minutos), momentos máximos a inyectar/absorber +/- 60 MVar. Prueba de inyección/absorción de 5 MVar se realizará de forma intermitente en periodos de corta duración en horario nocturno e informando previamente al CDC del CEN.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que solo considero pruebas de remito.	Los movimientos de potencia reactiva se coordinarán en tiempo real con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	13-10-21 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53
 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: 260
 Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio						
202208824	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1020 1021 1022 1023 1024 1025 1026 1027 1028 1029 1030 1031 1032 1033 1034	CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAUPU 110KV C2 TAP MAUPU - TAP SANTA MARITA 110KV C2 TAP PAJARITOS - PAJARITOS 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - PUDAHUEL 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARITA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARITA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARITA 110KV C2 TAP BICENTENARIO - BICENTENARIO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Eliminar dos puntos con alta temperatura en Cdo LT Cerro Navia - Chena en S/E S/E Chena.	Eliminar puntos con alta temperatura en desconexión lado Nueva - Chena en S/E (82°C).	Eliminar dos puntos con alta temperatura en Cdo 211 Cerro Navia - Chena en S/E Chena.	No tiene consumo afectado		ninguno								13-10-21 23:00
2022087441	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	1759	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	No tiene consumo afectado		ninguno				13-10-21 22:00				
2022087445	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	1759	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	Se declara bajo riesgo de disparo sobre la LT Nueva Cardones - Nueva Cardones - Nueva Maitencillo Circuito 1. 1- Trabajo en Sistema 1 (P1) 22:00 a 23:00 hrs. Bloqueo de PL1 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. 2- Trabajo en Sistema 2 (P2) 23:00 a 23:59 hrs. Bloqueo de PL2 en ambos extremos S/E Nueva Cardones y S/E Nueva Maitencillo. Los bloques de Sistema 1 y 2 serán realizados en forma	No tiene consumo afectado		ninguno				13-10-21 22:00				
2022087002	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1052	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220KV	3069 3300	TOCOPILLA - EST. N°34 220 KV C1 (7A) EST. N° 34 - TAP OFF FLA. L.OA. 220KV C1 (7A)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reemplazo bushing fase 2 paflo 7A	Riesgo bajo según análisis			ninguno				13-10-21 18:00					
2022086702	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión momentánea por normalización de consumo de S/E Placilla hacia paflo de S/E San Fernando mediante maniobras de microoperta	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos Faltas afectadas. Asociados a SO 2022086700	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 16:50					
2022086409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MERIDONES	427	Desconexión	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV	3056	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Mantenimiento General Preventivo equipos paflo 12 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: abierto 5212, 8912-1, 8912-2, 8912-3, Cerrado 8912-2F. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: abierto 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3, Cerrado 8911-2F. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado 5211, 5212, 5213.	Riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento General Preventivo: equipos paflo 12 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: abierto 5212, 8912-1, 8912-2, 8912-3, Cerrado 8912-2F. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: abierto 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3, Cerrado 8911-2F. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Cerrado 5211, 5212, 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 14:00					
2022085844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1405	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARITA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARITA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Inspección exhaustiva para determinar causa de la falla de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2.	Actividad: Inspección exhaustiva para determinar causa de la falla de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en S/E Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 11:00					

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202308543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fortoso	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección exhaustiva para determinar causa de la falla de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva para determinar causa de la falla de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2 y 2 instalaciones en riesgo. Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IAFV de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 11:00
202308669	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	234	CHONCHI - QUELLON 110KV	278 279	SECCIÓN 1 DE 2 110KV C1 SECCIÓN 2 DE 2 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110 KV Chonchi- Quillon a solicitud de Distribuidora SASESA por fallas en su red de distribución 23 KV en cruce con línea AT indicada. Obras consisten en Tender 35 mts de línea de MT y 85 compuesto por 2 zoned de 30mm Al AAAC protegido 1 con el Aluminio ET 1425x25 por debajo Línea de AT 210KV Chonchi- Quillon 1. Tender 35 mts de cable de guarda bajo línea de AT 210KV Chonchi- Quillon estruct. Ref. AT14736 - AT14737	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se mantendrá en las distancias de seguridad con línea 110 KV energizada.	Fallas sin pérdida de suministro (SOOP B18)	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 10:00	
202308130	Línea	Ejecución Exitosa	SFS	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1479	RO BONITO - NAICAS 230V	3424	VR - V5 230V C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 23 KV Rio Bombonillas, esto por fallas de roca, podas y tala de árboles con prioridad 2 en tiempo de seguridad	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de podas y tala de árboles.	PT 6662 interno de 375. Fallas controladas con HIDRONALCAS.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 09:00	
202308758	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5783 de SE Santa Elena y orden de precaución en extremo Central Nueva Andes, lo cual se encuentra coordinado con Arauco. Esto por trabajos de tala, podas y roca.	Riesgo medio con bloqueo	Tala, podas y roca de árboles	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:41	
202308438	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del IAFV de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:30	
202308779	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1392 1393	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación LLVV Estructuras de Suspensión y reemplazo de pernos en crochetas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IAFV de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:30	
202308777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1392 1393	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación LLVV Estructuras de Suspensión y reemplazo de pernos en crochetas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IAFV de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:30	
202308766	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	946	PARRAL - CHARRUA 154KV	1307 1347	PARRAL - EST 517 154KV C1 EST 517 - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre Completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del IAFV de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:30	
202308661	Línea	Ejecución Exitosa	ONL MILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - ONL MILLONES 110KV	1865 1866	CHACAYA - EST. NPS1 110KV C1 EST. NPS1 - ONL MILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de F.O. LT 110 KV Chacaya - ONL	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya. No reconectar S2N5, posible interrupción de señal en SE Chacaya 110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53
 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: 260
 Total registros Línea: 121

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202108439	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOUTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de Pararrayos y Gomas Chinos 2.0 desde la Estructura 100 a la Estructura 100.- Restricciones: Restricciones a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Tobán C2 o Línea 220 KV Cautin-Rio Tobán C1.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del IAF de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:30
202108438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOUTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de Pararrayos y Gomas Chinos 2.0 desde la Estructura 100 a la Estructura 100.- Restricciones: Restricciones a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Tobán C2 o Línea 220 KV Cautin-Rio Tobán C1.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del IAF de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:30
202108740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1612	FRUTILAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	3805 3806 3885	FRUTILAR NORTE - EST. 509H 220KV C2 EST. 509H - EST. 518 220KV C1 EST. 518 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto Tíneo.-	Bajo	Actividades: "E" Frutillar Norte: Pulo A, protocolización de protección Sistema 1 y 2 de manera alternada. Intervención SCADA Local relacionado a protección pulso de... Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frutillar Norte - P. Monte C2 o Scañu Frutillar Norte.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del IAF de Faena: Subestación Frutillar Norte, Pulo B: PROTECCIÓN 2152 Bloqueo de protección trip y canales enlínea.- Subestación Frutillar	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
202108538	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo E. 001 a E. 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E. 001 a E. 048. Restricciones: Subestación Atacama, 520, 528 No reconectar. Subestación Miraje, 520, 528, 529, 529 No reconectar. Trenes: SE Erliza, 532 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ascamo-Miraje, C2 o 1 220KV Atacama-Miraje, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IAF de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
202108646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 0182 - de CCE - Monte Patria.	Bajo	Actividades: Solicitado por CCE - Monte Patria, por lavado de aislación revisión de patio. Restricción: Línea 66 KV, Los Molles - Ovalle Chos. 1 y 2 Instalación con riesgo Línea 66 KV, Los Molles - Ovalle Chos. 1 y 2 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
202108645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 0182 - de CCE - Monte Patria.	Bajo	Actividades: Solicitado por CCE - Monte Patria, por lavado de aislación revisión de patio. Restricción: Línea 66 KV, Los Molles - Ovalle Chos. 1 y 2 Instalación con riesgo Línea 66 KV, Los Molles - Ovalle Chos. 1 y 2 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2021085381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08.00
2021085382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2021085313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRUA 66KV C2 MONTE PATRUA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria.- Desmontarización y retiro de línea auxiliar entre ED y E19	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria.- Desmontarización y retiro de línea auxiliar entre ED y E19 Restricciones: Subestación Los Molles, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Molles, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2021085312	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRUA 66KV C1 MONTE PATRUA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria.- Desmontarización y retiro de línea auxiliar entre ED y E19	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria.- Desmontarización y retiro de línea auxiliar entre ED y E19 Restricciones: Subestación Los Molles, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Molles, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión Subestación Ovalle, S285 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2021085321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	
2021085322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Arfo de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022087345	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-200 220KV C2 EST. T-200 - O'HIGGINS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de S/E Atacama el 5213 y S/E O'Higgins el 5216 y 5218.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2022089692	Línea	Ejecución Exitosa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	2182 2183 2187	ILAPA - ESTRUCTURA EL1 220KV C1 ILAPA - ESTRUCTURA EL1 220KV C2 ILAPA - ESTRUCTURA TH1 220KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Riesgo de desconexión de una de las líneas de 220 KV (Ilapa - Carrera Pinto 2 - o 3, y 113-112 de SE Ilapa correspondiente a línea de 220 KV Ilapa - Carrera Pinto 2, 2 y 3.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022059890	Línea	Ejecución Exitosa	CHG SPA	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en LT 220 KV Laberinto-Kapatur, circuito N° 1 y 2 por trabajos de estructuras: 28 a 30, en coordinación con SAESA.	Se requiere no intervenir en SE Laberinto interruptores L1, L3, L13 y en SE Kapatur L1, L2, L3, L4 en coordinación con SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2022082040	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	2028 2029 2030	ENCUENTRO - EST. 386 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reemplazo de aisladores y mantenimiento a paño SUE. Se indica que el riesgo es: Riesgo Colapsivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2022086493	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORDA 110KV	2958	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reemplazo de elementos estructurales.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2022085309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°35 220KV C1 EST. N°382 - MIRAE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 5216, 5218 no reconectar. Subestación Mirae, 5215, 5216, 5218, 5219 no reconectar. Terceros, SE Enlace, 5212 no reconectar. Instalaciones en riesgo: L 220KV Atacama-Mirae, C2 o 1 220KV Atacama-Mirae, C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022085388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIVILCO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de arbolado - instalaciones en riesgo: Línea 66 kv San Javier - Constitución - Durante los riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kv San Javier Constitución -	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022087378	Línea	Ejecución Exitosa	INDUSTRIAL ELÉCTRICA DOS VALLES SPA	1927	Desconexión	Origen Interno	Programada	977	DOS VALLES - EL PASO 23KV	1805 1817 1818 1819	DOS VALLES - EL PASO 23KV C1 (AEREO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C2 (AEREO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C3 (SUBTERRANEO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C4 (SUBTERRANEO)		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño J de sub estación El Paso.	Nivel mínimo, debido a que los trabajos se realizan con línea de tensión de menor generación.	Se realizará mantenimiento a paño J de sub estación El Paso, los trabajos se realizan en horario de menor generación. Se asociará a S02021087370	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022087519	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV	537	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1		Roca y pódas franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de poda, esta línea no tiene consumos asociados.	Se solicita apertura de 8881 en SE El Monte para realizar trabajo de poda, esta línea no tiene consumos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022087467	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	274	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV	619	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según S001 N°117 de Empresa Eléctrica II S.A., asociada a Construcción de Nueva Línea de Transmisión 14220 KV Alto Maipulita - Rapel, se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5213 en SE Rapel 220 de interruptor 5213 en SE Quelentaro. Solicitado por Empresa Eléctrica II.	Bloqueo Reconexión interruptor 5213 en SE Rapel 220 y 5213 en SE Quelentaro. Solicitado por Empresa Eléctrica II.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		
2022087466	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según S001 N°115 de Empresa Eléctrica II S.A., asociada a Construcción de Nueva Línea de Transmisión 14220 KV Alto Maipulita - Rapel, se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5241 en SE Quelentaro y 5241 en SE Las Arañas, para realizar tendido de conductores entre las estructuras N° 6 y 7 de LT 110KV Quelentaro - Las Arañas. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duran los trabajos.	Bloqueo Reconexión interruptor 5241 en SE Quelentaro y 5241 en SE Las Arañas. Solicitado por Empresa Eléctrica II.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 200

Total registros Línea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Polea(1)	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecánicas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2021083047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua-Entre Ríos, C2. 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	12-10-21 08.00	
2021083052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoá, C2. 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	12-10-21 08.00	
2021083380	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANIMAYUDA 66KV	3517	ANCOA - PANIMAYUDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas...	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloqueo del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	
2021083378	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1532	CHACABUN - LINARES 66KV	1309	LINARES - CHACABUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas...	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloqueo del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	
2021083730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAJAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAJAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y posta de alambes. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua-Cholguajan, 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	12-10-21 08.00	
2021083721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y posta de alambes. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoá, C2. 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	12-10-21 08.00	
2021087439	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'Higgins - DOMUYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'Higgins - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMUYO 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Domuyo	Se realizó trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: No se O'Higgins: No reconectar 522 SE Domuyo: No reconectar 522	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00			
2021083971	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATEUCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATEUCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	
2021083972	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	
2021083973	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	
2021083970	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATEUCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATEUCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358	N/A	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 358. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260
Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2022087342	Línea	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	1476	LAGUNAS - NUEVA POZO ALMONTE 220KV	3418 3789	EST. 475 - EST. 644 220KV C1 LAGUNAS - EST. 475 220KV C1			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo, según matriz de riesgos	S/E Laguna 527 Deshabitador Recomendado Automático, S/E Nueva Pozo Almonte 528 Deshabitador Recomendado Automático, S/E Nueva Pozo Almonte 529 Deshabitador Recomendado Automático, S/E Nueva Pozo Almonte 530 Deshabitador Recomendado Automático	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00	
2022087352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALENAR 110KV	1349 1350 1351	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 61 - VALENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Instalación de postes Madoz, Instalación de dos postes madoz en estructura N° 18	Instalación de postes Madoz, Instalación de dos postes madoz en estructura N° 18 Requisitos: Subestación Valenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matancillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Terceros, TAP OFF EL EDEN S2H2 (Se requiere S200) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo L 110KV Matancillo-Valenar, C1 a BARRA 13.2 KV Valenar y Tr. Trabajo de	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00
2022087159	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220V	2054 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Norgener-Cruceño y Cto 2 (Postación de Salida)	Se requiere S/E Norgener-Salfalar y S22, S/E Cruceño Salfalar y S212 S215 S/E La Cruz-Salfalar y N8 S215 - S22 - S2171 - S2172, S/E Barriles Salfalar y N8 S211 - S212 - S2171	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00
2022087117	Línea	Ejecución Exitosa	GSE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLADA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLADA NUEVA 66KV C1			Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 528 de S/E Pelequen y 528 de S/E Mallada Nueva como medida de precaución ante estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00	
2022087107	Línea	Ejecución Exitosa	GSE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	302	ESTRUCTURA 303 - FATIMA 66KV	331	ESTRUCTURA 303 - FATIMA 66KV C1			Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Riesgo del trabajo a realizar bajo trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 128 de S/E Fatima, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00	
2022086974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Reemplazo de cruces y pernos escaline, prótesis a líneas energizadas (sólo circuito). Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 202 a 223 y 223 a 243. Reemplazo de escaline circuito N°2, estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 202 a 223 y 223 a 243. Reemplazo escaline circuito N°2, estructura 197 a 243. Inspección completa.	Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 202 a 223 y 223 a 243. Reemplazo de escaline circuito N°2, desde estructura 197 a 243. Inspección completa de estructura desde E-197 a E-223. (Se inspecciona no considera las cruces y escalines del circuito N°2). Inspección completa de estructura desde E224 a E243. (Se inspecciona no considera las	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00
2022086973	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Reemplazo de cruces y pernos escaline, prótesis a líneas energizadas (sólo circuito). Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 202 a 223 y 223 a 243. Reemplazo de escaline circuito N°2, estructura 197 a 243. Inspección completa.	Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 202 a 223 y 223 a 243. Reemplazo de escaline circuito N°2, desde estructura 197 a 243. Inspección completa de estructura desde E224 a E243. (Se inspecciona no considera las	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00
2022086845	Línea	Ejecución Exitosa	GSE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	230	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fuma identificada y controlada en terreno. No evita riesgo sobre ningún riesgo primario.	Se realiza fuma de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 528 en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00	
2022086758	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	990 991 992 993 994 1157 993 924 926 927 1212 1233 1234 987 988 989	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2 TAP LO BOZA - TAP QUIJICURA 110KV C2 TAP QUIJICURA - QUIJICURA 110KV C2 TAP QUIJICURA - TAP CHICABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 15 110KV C2 TORRE 15 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 TAP CHICABUCO - TAP LO BOZA 110KV C2 TAP CHICABUCO - CHICABUCO 110KV C2 TAP CHICABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabado sin riesgo para el sistema	Reemplazo de cable de guarda por DPGW en cercana al Circuito salubato	Relacionados con proyecto de reemplazo de Cable de guarda por DPGW	No tiene consumo afectado		ninguno		13-10-21 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53
 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: 260
 Total registros Línea: 121

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2021080582	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDONES - PACIFICO 110KV	1871 1872	CONDONES - EST. Nº99 110KV C1 EST. Nº99 - PACIFICO 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en la LT 110 kv Condones - Pacifico desde estructura N°30 hasta N°36.	No hay riesgos mayores considerados.	Bloquear Reconexión Automática del D2H3 en 5/6 Condones.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080579	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873	CONDONES - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en la LT 110 kv Condones - Palafitos desde estructura N°23 hasta N°36.	No hay riesgos mayores considerados.	Bloquear Reconexión Automática del D2H3 en 5/6 Condones.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080353	Línea	Ejecución Exitosa	EHEL TRANSMISIÓN CHILE	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POIPAKO - EL SALTO 220KV	1006 1007 1007 1007 1007 1007 1007 1007 1007 1007 1007	TAP EL MANDARÓ - EL MANDARÓ 220KV C2 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANDARÓ - TAP CHICUREO 220KV C1 TAP EL MANDARÓ - TAP CHICUREO 220KV C2 TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C1 TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C2 POIPAKO - TAP EL MANDARÓ 220KV C1 TAP EL MANDARÓ - EL MANDARÓ 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1 POIPAKO - TAP EL MANDARÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de otros circuitos en proximidad al componente sellado.	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos sellados, En el solo recomendar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en Proyecto MAP-1200 "desecciones en 5/6 El Salto"	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1121	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	2102	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Montaje mecánico de ductos bajo Torres B4, B5.	Bajo	Actividades: Montaje mecánico de ductos bajo Torres B4, B5. Restricciones: Tarapacá, S210, S212 No reconectar Lagnas, S215, S216 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagnas, C1 ó L 220KV Tarapacá-Lagnas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1121	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	2101	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Montaje mecánico de ductos bajo Torres B4, B5.	Bajo	Actividades: Montaje mecánico de ductos bajo Torres B4, B5. Restricciones: Tarapacá, S210, S212 No reconectar Lagnas, S215, S216 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagnas, C1 ó L 220KV Tarapacá-Lagnas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1120	TARAPACA - CONDONES 220KV	2100	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido y engrampado de conductor AT entre estructura 2 y 2B para futuro segundo circuito Tarapacá - Puente Patache	Bajo	Actividades: Tendido y engrampado de conductor AT entre estructura 2 y 2B para segundo circuito Tarapacá - Puente Patache. Restricciones: Tarapacá, S210 No reconectar Condones, S215 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220KV Tarapacá-Condones, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080150	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	212	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIÑE 220KV	1411 1412	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIÑE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kv Rapel - Lo Aguirre 1 ó 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00
2021080149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	212	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIÑE 220KV	1278 1274	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIÑE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kv Rapel - Lo Aguirre 1 ó 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-10-21 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(C)	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202108042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1438	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP FUNCHÉ 154KV C2 TAP FUNCHÉ - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP FUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TILCOCO - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CCE.	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP FUNCHÉ 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP FUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP FUNCHÉ - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CCE.	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1460 1461	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A-220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1468 1469	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A-220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Acto de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108069	Línea	Aprobado sin activación	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Inspección Visual	Inspección Visual	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
202108001	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1083	ENCUENTRO COLLAHUASI 220KV	3091 3092 3093 3098 2009 2020	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación a equipos primarios, asistencia de personal, marcos de barra principal, transferencias, marcos de línea de acuerdo al estado del lavado (lavado a realizar por Transelct).	Se deshabilitar las líneas de 528kV en SE Encuentro y 528kV en SE Collahuasi. Se recomendará la ejecución del lavado en secciones de barra de 5/6 Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	
2021087465	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ABARRAS 66KV	1122	REGULADORA RAPEL - TAP NIHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Requeo Reconocimiento de Interruptor 5281 en SE Reguladora Rapel, para realizar tendido de Línea Energizada.	Requeo Reconocimiento de Interruptor 5281 en SE Reguladora Rapel. Solicitado por Empresa Deltanos II.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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

Total registros General: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2021085541	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1465	ANCOA - PANMAVIDA 66KV	3517	ANCOA - PANMAVIDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de ENEL por proyecto Línea de 220 KV con Coletores - Ancoas, circuito 1 y 2 de ENEL MSP 1456.	Bajo	Actividades: Trabajo a solicitud de ENEL, por instalación de andamios, montaje de portales y montaje de portales y mallas sobre línea de 66 KV Panmavida - Ancoas - instalaciones en Riesgo: 1 O66V Ancoas - Panmavida, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IATV de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66KV Panmavida - Ancoas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021085532	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1591	DEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172. Restricciones: Subestación D, Almagro, 5249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación 11 Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Tap Off Chulenes 52-161 (Se requiere SOCO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV D, Almagro C1	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085503	Línea	Ejecución Extensa	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 aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 462	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 462. Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52-14 (Se requiere SOCO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azucar, 52-14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azucar, 52-11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085395	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RÍOS - ANCOA 500V	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, 1- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IATV de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, 1-.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085387	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1679	TAP NIÑUELO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de sombra - instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IATV de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2021085383	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras - instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoas - Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del IATV de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas - Alto Jahuel, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 200

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208379	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANAMAYIDA - CHICACHUN 66KV	3538 3538	PANAMAYIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHICACHUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Inspección Visual Pedestre.- Inspecciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
202208371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 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 Iahue-Comvento Vajó, C1 o Línea 154 V Iahue-Tinguririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Iahue-Comvento Vajó, C1 o Línea 154 V Iahue-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
202208370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 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 Iahue-Comvento Vajó, C1 o Línea 154 V Iahue-Tinguririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Iahue-Comvento Vajó, C1 y Línea 154 V Iahue-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
202208770	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	1719	Desconexión	Origen Interno	Programada	862	CENTRAL LA CONFLUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV	1671	CENTRAL LA CONFLUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño j de sub estación El Paso.	Nivel mínimo, debido a que los trabajos se realizarán con líneas de transmisión desenergizadas. Se realizará mantenimiento a paño j de sub estación El Paso, los trabajos se realizarán en horarios de menor generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
202208486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Las Vilos: Instalación ITM 48Vcc en Armarío Telégrafos: TPMD, 101 y TPMD-201 Dirección SE Las Palmas.	Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones, S/E Los Vilos: Instalación ITM 48Vcc en Armarío Telégrafos: TPMD-101 y TPMD-201 Dirección SE Las Palmas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Los Vilos o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
202208485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Las Vilos: Instalación ITM 48Vcc en Armarío Telégrafos: TPMD, 101 y TPMD-201 Dirección SE Las Palmas.	Montaje y/o alambrado en tablero de telecomunicaciones, S/E Los Vilos: Instalación ITM 48Vcc en Armarío Telégrafos: TPMD-101 y TPMD-201 Dirección SE Las Palmas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Los Vilos o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	
2022084154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Sol# N° 73, 74, 75 y 76-21 de Punta Sierra	Solicitado por Pacific Inpa. Punta Sierra, por Lavado de aislación en equipos de potencia en condiciones energizadas de 10 y 15, transformador de poder 230/11.5 KV, T/P cargable 220/0.4 KV, barra 220 KV N° 1, barra 220 KV, N° 2, torres de amarra (A y C, D, E). Restricción: Línea 220 KV - Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Línea 220 KV - Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecánicas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2021084145	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo		Soli N° 73, 74, 75 y 76-21 de Punta Sierra	Bajo	Solicitado por Pacific Sierra, por Lavado de aislación a equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas N° 1, 2 y 3, transformador de poder 220/115 kV, T/P cargada 220/04 kV, barra 220 kV N° 1, barra 220 kV, N° 2, 2 torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: Línea 220 kV, Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kV, Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna servidumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021084141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - ESTRUCTURA 2348 (220KV C1) PUNTA DE SIERRA - ESTRUCTURA 2348 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo		Soli N° 73, 74, 75 y 76-21 de Punta Sierra Soli N° 2901, 2904, 2905 y 2908 a Monte Redondo Soli N° 2907, 2908, 2909 y 2910 a La Cebada	Bajo	Solicitado por Pacific Sierra, por Lavado de aislación a equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas N° 1, 2 y 3, transformador de poder 220/115 kV, T/P cargada 220/04 kV, barra 220 kV N° 1, barra 220 kV, N° 2, 2 torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 Instalación con riesgo: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cebada C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021084137	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	LA CEBADA - ESTRUCTURA 2348 (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo		Soli N° 73, 74, 75 y 76-21 de Punta Sierra Soli N° 2901, 2908, 2909 y 2910 a La Cebada	Bajo	Solicitado por Pacific Sierra, por Lavado de aislación a equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas N° 1, 2 y 3, transformador de poder 220/115 kV, T/P cargada 220/04 kV, barra 220 kV N° 1, barra 220 kV, N° 2, 2 torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 a línea 220 kV, Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna servidumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021083502	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		Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo 52 H (se requiere SOCO) con bloqueo a la recomen inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52 I (se requiere SOCO) con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 H con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 I con bloqueo a la recomen inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021083563	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSGAS S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	842 845	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de limpieza de aislación en LT 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo cho N°2, considera orden de no reconexión para el cho N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo cho N°2, considera orden de no reconexión para el cho N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021083540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE AULIPUN	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre		Roca, poda y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: 5211 posee recomen automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con 071 no recomen del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2021083524	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	234	CHONCHI - QUELLON 110KV	278 279	SECCIÓN 1 DE 2 110KV C1 SECCIÓN 2 DE 2 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre		Tala de árboles con riesgo de contacto a proyección de caída a línea 110 kV Chonchi-Quellón y oca en respectiva Taja de servidumbre, entre las estructuras 34602 a 34606.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	(PT 2021-05670) no recomen (ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

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	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202108340	Línea	Ejecución Exitosa	CMK CELULOSA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 1110	TAP MARIA DOLORES - LATA 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1		Roco y pódie franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charría-Celulosa Pacifico 220KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roca manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charría-Celulosa Pacifico 220KV	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charría-Celulosa Pacifico 220KV Dolores, Mendozino, María Dolores Lolo, Nacimiento Mexico Inocencio a lo recomendado de interruptor 5212 y 5213 SE Planta Santa Fe, 5217 SE Santa Fe Energía, interruptor 5213 y 5214 SE PPV, interruptor 5211 SE Planta Laja, 5211 SE Planta Pacifica e interruptor 5210 SE Charría.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-10-21 08:00
202108373	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220V L2 C3 MAITENCILLO 220V L2 C4	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220V L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220V L2 C4		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde punto de mallas y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar 5218-5219 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5220 en SE Maitencillo.	En caso de operación automática, NO reconectar 5218-5219 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5220 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-10-21 08:00	
202108368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST. N°386 - ENCUENTRO, CIRCUITO N°3 220KV C1 MIRAJE - EST. N°386, CIRCUITO N°2 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W Miraje- Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras(1) (F3E386 - E42B).	Bajo	Actividades: L 220W Miraje- Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras(1) (F3E386 - E42B). Restricciones: Subestación Miraje, 524, 525, 527, 528 No reconectar. Subestación Encuentro, 526, 527 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220W Miraje- Encuentro, C1 e L 220W Miraje- Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		12-10-21 08:00	
202108367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST. N°386 - ENCUENTRO, CIRCUITO N°3 220KV C1 MIRAJE - EST. N°386, CIRCUITO N°2 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W Miraje- Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras(1) (F3E386 - E42B).	Bajo	Actividades: L 220W Miraje- Encuentro, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras(1) (F3E386 - E42B). Restricciones: Subestación Miraje, 524, 525, 527, 528 No reconectar. Subestación Encuentro, 526, 527 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220W Miraje- Encuentro, C1 e L 220W Miraje- Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		12-10-21 08:00	
202108302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1120	TARAPACA - CONDONES 220V	2100	TARAPACA - CONDONES 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a futuro reccionamiento en SE Puerto Patache: Retiro conductor OPGW/Alumoweld con cruz, tramos 2B-2C, 2C-3 y 3-4	Bajo	Trabajos asociados a futuro reccionamiento en SE Puerto Patache: Retiro conductor OPGW/Alumoweld con cruz, tramos 2B-2C, 2C-3 y 3-4 No reconectar Cóncores, 521 No reconectar Línea 23 Kv alimentada Patillos CSE, interruptor 5218 No reconectar (SoD) No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del año de Falso. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		12-10-21 08:00	
202108397	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220V	3199	CONDONES - PARINACOTA 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W Condones- Parinacota, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras(1) E31 - 1278.	Bajo	Actividades: L 220W Condones- Parinacota, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras(1) E31 - 1278. Restricciones: Condones, 521 No reconectar Parinacota, 521 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220V Condones- Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del año de Falso. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		12-10-21 08:00	
202108377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPÍN	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110V	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110V C1		Roco y pódie franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco, pódie y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	SE Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta que recomiendo automática. SE Cunco: se coordinará con 523 la no recomende del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-10-21 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 260

Total registros Línea: 121

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022082684	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1 C1 MANTENCULO 220KV L1 C2	136 182	GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre parte de araña y estructura N°94. En caso de operación automática NO reconectar 525-526 en SE Guacolda y NO reconectar 525-526 en SE Mantenculo.	Se consideran las medidas preventivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 525-526 en SE Guacolda y NO reconectar 525-526 en SE Mantenculo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 08:00
2022080603	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-10-21 07:30	
2022080606	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	192	NOGALES - POIPACO 220KV	1450	NOGALES - POIPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para instalación de puestas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de puestas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 Vv Nagaes. Polipaco circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 Vv Nagaes - Polipaco circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:30	
2022080605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	192	NOGALES - POIPACO 220KV	1357	NOGALES - POIPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para instalación de puestas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de puestas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 Vv Nagaes. Polipaco circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 Vv Nagaes - Polipaco circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:30	
2022080631	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	212	RAPIL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	1413 1412	RAPIL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre línea completa, inclusive interconexión Rapil.	Actividades: Inspección visual pedestre línea completa, inclusive interconexión Rapil. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:30		
2022080630	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	212	RAPIL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	1373 1274	RAPIL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre línea completa, inclusive interconexión Rapil.	Actividades: Inspección visual pedestre línea completa, inclusive interconexión Rapil. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:30		
2022080604	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:30		
2022087905	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILA - EST. N°36 - 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72 - 110KV C2 EST. N°72 - A - 120KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS, NO RECONECTAR, SE TOCOPILA, SE A. CARGAADO MANDOBRA, Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:00	
2022087193	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1052	CENTRAL TOCOPILA - CRUCERO 220KV	3074 3303 3069 3300	TOCOPILA - EST. N°34 220KV C2 (6A) EST. N°34 - TAP OFF EL LOA 220KV C2 (6A) TOCOPILA - EST. N°34 220 KV C1 (7A) EST. N°34 - TAP OFF EL LOA 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores porta 6A y 7A GIS 220 KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS, NO RECONECTAR, SE TOCOPILA, SE CRUCERO 527A, SE CRUCERO 527B, SE CRUCERO 527C, SE A. El Loa 525, CARGAADO MANDOBRA, SE Crucero, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:00	
2022080704	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de 2 a 500V / Cumbre Nueva Cardones, entre estructuras W201-404	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación - Inspección visual del estado de los aisladores - Nueva Cardones, entre estructuras W201-404	Se requiere precaución operación de no reconectar 17 y 500 Vv Cumbre - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la F75 de los palos K1 y K2 en CACA, visto en SCUM y palos K3, K4 en CACA visto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-10-21 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-11-2023 15:26:53

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: 200

Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202108566	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLORADO	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 trabajos de Lavado de Aislación línea 110KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura 1 al 2da. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H2, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de trabajo. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H2, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	A Solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura 1 al 2da. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H2, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 07:00	
2021084756	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1035	VALLE DE LOS VIENTOS- CALAMA NUEVA 110KV	1897	VALLE DE LOS VIENTOS- CALAMA NUEVA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110KV S/E Calama Nueva - Valle de los vientos.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de S2H2 en S/E Calama Nueva - Deshabilitar reconexión automática de S2H3 en S/E Valle de los vientos. S2H1F y S2H1T en S/E Valle de los vientos. Deshabilitar reconexión automática - de S2H3 en S/E Calama Nueva y S2H1 en S/E Chiu - Chiu	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 07:00	
2021087517	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y poda franja servidumbre.	Riesgo medio con bloqueo	Tal, poda y roca de arboles	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:41	
2021086877	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1094	LABERINTO - EL COBRE 220KV	2039	LABERINTO - EL COBRE 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección con Dron y Coronografía	Inspección con Dron y Coronografía. Respaldo.	Sin Condiciones Operacionales:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:30	
2021086871	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, trabajo a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacama - S2H2; S/E El Cobre - S2H2; S2H3 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:30	
2021086336	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VOLCACHAS 110KV C1 VOLCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir puentes en torres 22 y 32 para realizar reconexión de elementos estructurales en torres 20, 28-31 (S08493). Al finalizar los trabajos se normalizará SE Vecachas queda energizada radial desde Florida y Central Quilthues queda esperando su energía hacia SE Alto Maipo.	Actualidad de riesgo, los trabajos se realizan con la LT fuera de servicio.	Trabajos relacionados a SD MM 86493.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:00	
2021086642	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	1148 1380 1378	TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C2 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la línea para efectuar operaciones sin tensión en Tap Pachacama para la desconexión de la LT 110KV Tap Pachacama - La Calera Cho 2. Coordina con SD CEN 2021086634.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la línea para efectuar operaciones sin tensión en Tap Pachacama para la desconexión de la LT 110KV Tap Pachacama - La Calera Cho 2. Coordina con SD CEN 2021086634.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:00	
2021086834	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	1461	TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV	1146	TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 110 KV Tap Pachacama - La Calera Cho 2 para montaje de estructuras e interruptor asociado a la normalización del punto H2 en S/E La Calera. No se considera energización de nuevos equipos, solo montaje. Proyecto NUP 1752.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 110 KV Tap Pachacama - La Calera Cho 2 para montaje de estructuras e interruptor asociado a la normalización del punto H2 en S/E La Calera. No se considera energización de nuevos equipos, solo montaje. Proyecto NUP 1752. Se considera Central Santiago Solar despachado hacia S/E Las Vegas, E/S central Ventana y disponibles Central Las Ventanas y Calama.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:00	
2021085792	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar extensión estructural en torre B0	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Circuito fuera de servicio para realizar extensión estructural en torre B0	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 06:00	
2021086874	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea por actividades asociadas a reemplazo de conductor por proyecto de refuerzo de las instalaciones. Estos trabajos están asociados a NUP 432.	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a diámetros Placilla, los consumos de SE Placilla y SE Nancagua se empujarán en transformadores mediante sistema de EdVY hacia el punto B1 de SE Portucel	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-10-21 05:30	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Alfa Transmisora de Energía S.A., Transelec S.A. y Transquinta S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-10-2023 18:55

Finalizado

Número:

2023004044

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1

Nombre : TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43

Protección : 21 Zona 2

Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua

Consumo : 1.5 MW

Comentario : Sin comentarios adicionales

Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43

Protección : 21 Zona 2

Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua

Consumo : 1.5 MW

Comentario : Sin comentarios adicionales

Tipo: secciones_tramos - E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1

Nombre : E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43

Protección : 21 Zona 2

Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua

Consumo : 1.5 MW

Comentario : Sin comentarios adicionales

Tipo: secciones_tramos - EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43

Protección : 21 Zona 2

Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua

Consumo : 1.5 MW

Comentario : Sin comentarios adicionales

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Panquehue

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Caida de conductor en la LT 110kV Rio Aconcagua - Rio Panquehue por trabajos de aumento de capacidad de circuito paralelo LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.

Causas

-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se origina falla eléctrica debido a trabajos en la LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.

-Elemento: Falla por contacto con conductor de linea paralela.

-Fenómeno Eléctrico: Operación de protección de la LT 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua por actuación de 21 zona 2.

-Operación de los interruptores: Operación sobre interruptor 52H1 de S/E Rio Aconcagua debido a topología de la red al momento de la falla. Interruptor 52H2 S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Falla originada por trabajos en linea paralela LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. 52H2 de S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla. Perdida de consumos tiene relación a condición operacional solicitada por CDC.

-Acciones Inmediatas: Se suspenden los trabajos asociado a la Linea paralela que origino la falla. Se informa al CDC y a Mantenimiento Celeo. Se procede a solicitar condiciones requeridas para poder despejar la falla .

-Hechos Sucidos: Se identifica falla en LT 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua producto a faena en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a realizar trabajos para despejar la falla en la linea

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No consideradas.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-10-2023 12:56





Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-10-2023 20:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-10-2023 21:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexos IF 2023004044.zip (/informe_fallas/download_file/65284fd0ad651f38c0caac9f/Anexos IF 2023004044.zip)	23/10/2023 21:52:51
 IF 2023004044, LT 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue C1.pdf (/informe_fallas/download_file/65284fd0ad651f38c0caac9f/IF 2023004044, LT 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue C1.pdf)	23/10/2023 21:52:51
 SD 2023081186.pdf (/informe_fallas/download_file/65284fd0ad651f38c0caac9f/SD 2023081186.pdf)	23/10/2023 21:52:51
 SEMI - Informe Final Incidente 12.10.2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65284fd0ad651f38c0caac9f/SEMI - Informe Final Incidente 12.10.2023.pdf)	23/10/2023 21:52:51

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-10-2023 23:00

Finalizado

Número:

2023004046

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E RIO ACONCAGUA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E RIO ACONCAGUA H1

Nombre : S/E RIO ACONCAGUA H1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de Celeo Redes (Línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue)

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-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:** Paño H1 se mantuvo disponible en todo momento
- Acciones Inmediatas:** informar al CEn y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
- Hechos Sucuidos:** S/E Río Aconcagua: A las 12:56 horas desconexión forzada del Paño H1 - Nva. Panquehue por operación de protecciones de Línea 110 kV Río Aconcagua - Nva. Panquehue.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 20:55 horas cerrado 52H1 a solicitud de Celeo Redes.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

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

12-10-2023 12:56



Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-10-2023 12:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-10-2023 12:57

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004046.rar (/informe_fallas/download_file/6528a4caad651f38c0caacdc /IF2023004046.rar)	19/10/2023 17:54:59
 IF2023004046.zip (/informe_fallas/download_file/6528a4caad651f38c0caacdc /IF2023004046.zip)	19/10/2023 18:35:17

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-10-2023 19:21

Finalizado

Número:

2023004045

Solicitante:

TRANSQUINTA S.A.

Empresa:

TRANSQUINTA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NUEVA PANQUEHUE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E NUEVA PANQUEHUE 110kV BP1

Nombre : BA S/E NUEVA PANQUEHUE 110kV BP1

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 14:30

Protección : No Aplica (Sin Tensión)

Interruptor : No Aplica

Consumo : 1.5

Comentario : Recuperados consumos a través de red de media tensión.

Tipo: barras - BA S/E NUEVA PANQUEHUE 110kV BP2

Nombre : BA S/E NUEVA PANQUEHUE 110kV BP2

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 14:30

Protección : No Aplica (Sin Tensión)

Interruptor : No Aplica

Consumo : 1.5

Comentario : Recuperados consumos a través de red de media tensión.

Tipo: barras - BA S/E NUEVA PANQUEHUE 12kV BP1

Nombre : BA S/E NUEVA PANQUEHUE 12kV BP1

Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56

Fecha Normaliza : 12-10-2023 14:30

Protección : No Aplica (Sin Tensión)

Interruptor : No Aplica

Consumo : 1.5

Comentario : Recuperados consumos a través de red de media tensión.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Panquehue

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro por Operación Automática de la LT 110kV Rio Aconcagua-Nueva Panquehue Cto. 1 en extremo de S/E Rio Aconcagua por falla en la línea durante trabajo de Celeo Redes en LT 110 Nueva Panquehue-Chagres Cto. 2. La subestación Nueva Panquehue estaba alimentada para el momento radial desde S/E Rio Aconcagua a solicitud del CEN por condiciones sistémicas.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de suministro por Operación Automática de la LT 110kV Rio Aconcagua-Nueva Panquehue Cto. 1 en extremo de S/E Rio Aconcagua por falla en la línea durante trabajo de Celeo Redes en LT 110 Nueva Panquehue-Chagres Cto. 2. La subestación Nueva Panquehue estaba alimentada para el momento radial desde S/E Rio Aconcagua a solicitud del CEN por condiciones sistémicas.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por Operación Automática de la LT 110kV Rio Aconcagua-Nueva Panquehue Cto. 1 en extremo de S/E Rio Aconcagua por falla en la línea durante trabajo de Celeo Redes en LT 110 Nueva Panquehue-Chagres Cto. 2. La subestación Nueva Panquehue estaba alimentada para el momento radial desde S/E Rio Aconcagua a solicitud del CEN por condiciones sistémicas.

-Acciones Inmediatas: Se informa a Celeo Redes, CEN y Chilquinta Distribución de la pérdida de suministro . Se informa a personal de operaciones y mantenimiento para desplazarse a la subestación.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-10-2023 12:56



Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-10-2023 14:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-10-2023 14:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-Dx-16 12-10-2023 Perdida de suministro Alimentadores Las Vertientes y Lo Campo SE Nueva Panquehue.zip (/informe_fallas/download_file/652867faad651f38c8afb1fc/IF-Dx-16 12-10-2023 Perdida de suministro Alimentadores Las Vertientes y Lo Campo SE Nueva Panquehue.zip)	19/10/2023 22:20:46
 IF-TX-55_12-10-2023 SE Nueva Panquehue.zip (/informe_fallas/download_file/652867faad651f38c8afb1fc/IF-TX-55_12-10-2023 SE Nueva Panquehue.zip)	19/10/2023 22:20:46

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Alfa Transmisora de Energía S.A., Chilquinta
Distribución S.A., Transelec S.A. y Transquinta S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Lunes, 23 de octubre de 2023.
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501. Of 1501
+FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Jueves, 12 de octubre de 2023 a las 12:56 hrs
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue
FENÓMENO FÍSICO:	OPE1
FENÓMENO ELÉCTRICO:	DI21N
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	0
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	1
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	N/A
TIPO DE UBICACIÓN:	Rural
COMUNA:	5704
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Caso Fortuito

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	Rio Aconcagua – Nueva Panquehue 220kV ID 3527 y ID 3982 LT048CI1TR02T061ST03T061 LT048CI1TR01T061ST02T061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea
TENSIÓN NOMINAL:	110kV
SEGMENTO:	Tn

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión del circuito LT 110 kV Río Aconcagua – Nueva Panquehue, la S/E Panquehue estaba energizada en forma radial desde Río Aconcagua con consumo aproximado de 1,5 MW.

La configuración de los interruptores previo a la perturbación era la siguiente:

Interruptor	S/E	Estado
52H1	SE Nueva Panquehue	Cerrado
52H2	SE Nueva Panquehue	Abierto
52H3	SE Nueva Panquehue	Abierto
52H4	SE Nueva Panquehue	Abierto
52H1	SE Río Aconcagua	Cerrado
52H2	SE Río Aconcagua	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

Interruptor	S/E	Estado
52H1	SE Nueva Panquehue	Abierto (Chilquinta realiza apertura manual posterior al evento)
52H2	SE Nueva Panquehue	Abierto
52H3	SE Nueva Panquehue	Cerrado (Chilquinta realiza cierre manual posterior al evento para recuperar suministro en SE Panquehue)
52H4	SE Nueva Panquehue	Abierto
52H1	SE Río Aconcagua	Abierto
52H2	SE Río Aconcagua	Cerrado

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

Al momento de la falla, personal de Alfa Transmisora de Energía realizaba trabajos de mantenimiento mayor en LT 110 kV Fundación Chagres – Nueva Panquehue según SD 2023081186 por desarrollo del proyecto NUP 1164.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

El jueves 12 de octubre de 2023 a las 12:56 hrs, durante trabajos de tendido de conductor en el circuito N°2 de la LT 110kV Fundación Chagres – Nueva Panquehue, asociado a proyecto NUP 1164, el conductor que se estaba tendiendo se desprende de la unión en la media de tiro, acercándose y entrando en contacto con la fase inferior del circuito N°1 LT 110kV Fundación Chagres – Nueva Panquehue, la cual se encontraba energizada. El desprendimiento produce que el conductor que se iba a reemplazar se enredara en la fase inferior del circuito de línea energizada, en el vano comprendido entre las estructuras 206 y 207, bajo estas circunstancias se produce la operación del interruptor asociado a la LT 110kV Río Aconcagua – Panquehue circuito N°1 en S/E Río Aconcagua.

Durante este evento no existieron protecciones operadas de propiedad de ALFA Transmisora de Energía, protecciones operadas de propiedad de terceros, por lo cual no se cuentan con

los detalles de los esquemas de protecciones operados. Las protecciones operadas son de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión.

4. CAUSA DE LA FALLA

Falla en manga de tiro durante trabajos de tendido de conductor del circuito N°2 de la LT 110kV Río Aconcagua - Panquehue, produce acercamiento de conductor involucrado en el tendido con circuito N°1 el cual durante los trabajos se encontraba energizado

A continuación se presentan algunos de los registros fotográficos de la estructura N°30 con descarga eléctrica:





5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación:	LT 110 kV Río Aconcagua – Nueva Panquehue
Año de puesta en servicio:	27-08-2020
Plan de mantención:	Semestral
Última mantención realizada:	El día 27 septiembre de 2023, se finalizó mantenimiento preventivo de IVP (inspección visual pedestre). En el Anexo 5 se presenta informe de la actividad.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN
SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	12-10-2023	12:56	SE Río Aconcagua	52H1	Apertura interruptor actuación por función de distancia 21.
02	12-10-2023	12:58	SE Nueva Panquehue	52H1	Abierto sin tensión 52H1 de Nueva Panquehue por parte de Chilquinta

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	12-10-2023	14:29	SE Nueva Panquehue	52H3	Cierre de interruptor (para normalizar consumos de MT de S/E Nueva Panquehue)
02	12-10-2023	20:55	SE Río Aconcagua	52H1	Cierre del interruptor (Inicio de normalización de la línea LT 110 kV Nueva Panquehue – Río Aconcagua)
03	12-10-2023	21:10	SE Nueva Panquehue	52H1	Cierre del interruptor. (Fin de normalización de la línea LT 110 kV Nueva Panquehue – Río Aconcagua)
04	12-10-2023	21:17	SE Nueva Panquehue	52H3	Apertura del interruptor (por normalización de topología)

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador, producto de la interrupción forzada se pierde 1,5 MW de consumo.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Al momento de la falla, personal de Alfa Transmisora de Energía realizaba trabajos de mantenimiento mayor en LT 110 kV Fundición Chagres – Nueva Panquehue según SD 2023081186 asociados al NUP 1164.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los esquemas de protecciones operados por esta falla son propiedad de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión, quienes debiesen de informar los criterios de ajustes y ajustes de las protecciones operadas por esta falla.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los esquemas de protecciones operados por esta falla son propiedad de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión, quienes debiesen de informar el análisis del comportamiento de las protecciones operadas en la falla.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los esquemas de protecciones operados por esta falla son propiedad de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión, quienes debiesen de informar los registros oscilográficos de las protecciones operadas en la falla.

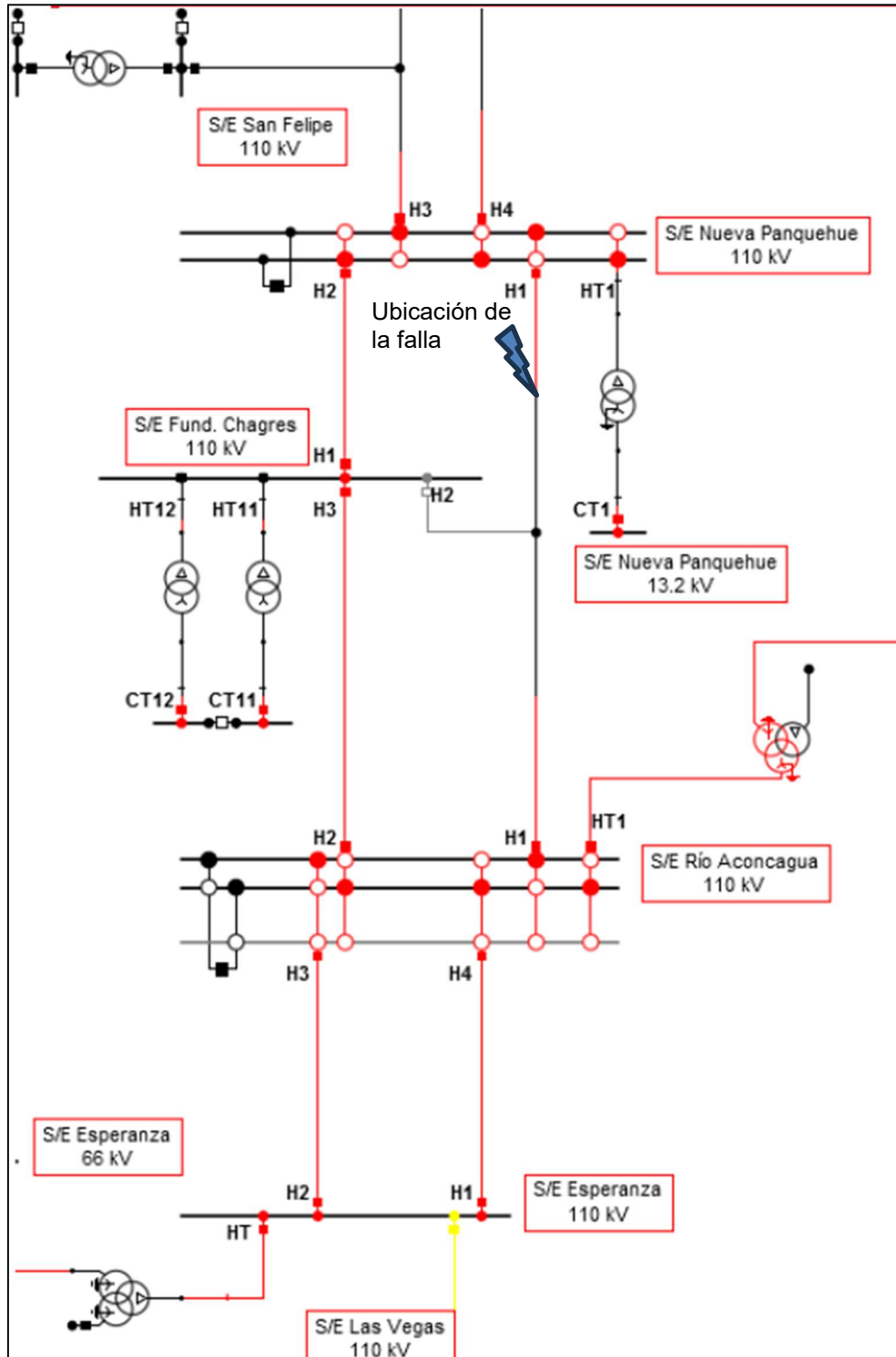
12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

Una vez informada la falla por parte de inspector de los trabajos al Centro de Control de Celeo y a personal de líneas de Celeo, se detiene la faena para proceder a configurar la zona de trabajos con el fin de planificar y ejecutar los trabajos de retiro del conductor del circuito N°1 de la LT 110kV Fundición Chagres – Nueva Panquehue. Terminado estos trabajos se procede a normalizar las instalaciones.

Se suspenden los trabajos asociados al NUP 1164 de reemplazo de conductor en LT 110 kV Fundición Chagres – Nueva Panquehue. Se analiza con el contratista las causas de la falla, y se modifica la metodología del reemplazo de conductor, la cual será realizada con perlón como piloto.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Los esquemas de protecciones operados por esta falla son propiedad de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión, ellos informarán los ajustes de las protecciones operadas en la falla.

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

Los esquemas de protecciones operados por esta falla son propiedad de los coordinados Transelec y Chilquinta Transmisión, ellos informarán los registros de las protecciones operadas en la falla.

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

S/E Nueva Panquehue (Operación y propiedad del paño H1 pertenece a Chilquinta Transmisión)

Event-Time	Text	Location	Category	Exception	Field-Time
12-10-2023 12:42:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	12:42:10,026
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,308
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,309
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,310
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,310
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,311
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,311
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,313
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,314
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,315
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,315
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07,318
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07,324
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,343
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,345
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07,351
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07,354
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07,359
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07,361
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07,389
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07,392
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07,394
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07,398
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,000
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,456
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,509
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frecncia Etapa 2 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,509
12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,511
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07,511
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frecncia Etapa 2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07,511
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA NO ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,612
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,706
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07,709
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,768

12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,768
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07,770
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,771
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,771
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07,772
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,774
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07,774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07,774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07,778
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07,816
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07,817
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,900
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07,905
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07,915
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07,915
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07,944
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,945
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,958
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07,993
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,007
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,060
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,175
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,180
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,182
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HT1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HS ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,187
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,188
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,190
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08,190
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08,225
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08,226
12-10-2023 12:56:09	Falla Interna TapCon CTBC TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:08,308

12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 ALARMA	NPN	ALARM4B	S224	12:56:08,356
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08,436
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08,437
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08,448
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08,448
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frecia Etapa 2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08,536
12-10-2023 12:56:11	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09,224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09,224
12-10-2023 12:56:11	Op Baja Frecia Etapa 2 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:09,224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:09,436
12-10-2023 12:56:19	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:17,298
12-10-2023 12:56:19	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:18,411
12-10-2023 12:56:21	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:19,576
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26,396
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26,491
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16,653
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16,678
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16,689
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16,689
12-10-2023 12:58:17	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	12:58:16,690
12-10-2023 13:04:14	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:14,000
12-10-2023 13:04:42	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:42,000
12-10-2023 13:05:36	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:05:36,000
12-10-2023 13:06:06	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:06:06,000
12-10-2023 13:09:12	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:09:12,000
12-10-2023 13:11:45	Int.12KV 52C2 AL LAS VERTIENTES ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:11:44,214
12-10-2023 13:13:05	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:13:05,000

12-10-2023 13:14:12	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:12,000
12-10-2023 13:14:41	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:41,000
12-10-2023 13:15:37	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35,850
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35,978
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:36,407
12-10-2023 13:15:53	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:51,283
12-10-2023 13:26:55	Int.12kV 52C1 AL LO CAMPO ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:26:53,569
12-10-2023 13:33:43	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:33:41,637
12-10-2023 13:33:57	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:33:57,100
12-10-2023 13:36:21	NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC.ABRIR TIMEOUT by GURDANET	NPN	CONTROL	CLA001	13:36:21,000
12-10-2023 13:36:45	NPN.DE110.DE_BA1_ESPEPAN.02AC.ABRIR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:36:45,000
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:00:07,819
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:00:07,832
12-10-2023 14:09:03	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:09:03,000
12-10-2023 14:15:50	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:15:50,000
12-10-2023 14:26:27	TDCA DESDE LA RED NORMAL	NPN	ALARM4A	S224	14:26:25,951
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,273
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,292
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,293
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,294
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43,475
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHT Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43,482
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,787

12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,791
12-10-2023 14:26:45	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43,835
12-10-2023 14:26:45	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:44,716
12-10-2023 14:26:47	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 NORMAL	NPN	ALARM4B	S202	14:26:45,598
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46,917
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46,930
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46,950
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46,977
12-10-2023 14:26:51	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:49,744
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49,917
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49,930
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49,930
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50,040
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50,071
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50,074
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50,078
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50,150
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50,153
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50,321
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:50,803
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,377
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,390
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,410
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,410
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,417
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53,417
12-10-2023 14:26:57	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:56,662
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,691
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,694
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,698
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,702
12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,713
12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56,720
12-10-2023 14:26:59	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:57,316
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,857
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,870
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,890
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,890
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,917
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59,917
12-10-2023 14:27:03	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:03,135

12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,058
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,062
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,211
12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,214
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,221
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03,253
12-10-2023 14:27:05	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:03,808
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,337
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,350
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,357
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,357
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,390
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06,390
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:09,628
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,697
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,702
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,711
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,714
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,720
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09,753
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:10,281
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,870
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,877
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,910
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,910
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,917
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12,917
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:16,160
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:16,754
12-10-2023 14:27:27	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:25,360
12-10-2023 14:28:57	Falla Interna TapCon CTBC TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:28:56,328
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTRAL-NVA PANQUEHUE C2 TRANSITO	NPN	ALARM1A	S224	14:29:32,618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32,618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32,618
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTRAL-NVA PANQUEHUE C2 CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:29:32,640
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32,641
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32,641
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HT1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,662
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,663
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,666
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,666

12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HS NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32,670
12-10-2023 14:29:33	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:33,196
12-10-2023 14:29:35	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA NO ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:33,206
12-10-2023 14:29:35	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:33,223
12-10-2023 14:30:39	TDCA DESDE LA RED ALARMA	NPN	ALARM4A	S202	14:30:37,027
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,110
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,113
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,116
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,120
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,352
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37,359
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,216
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,229
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,229
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,230
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,255
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40,256
12-10-2023 14:33:09	Recon.Automaticas AI.LASVERTIEN DESCONECTADO By GURDANET	NPN	ALARM5A	S224	14:33:07,672
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:38:00,823
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:38:00,863
12-10-2023 14:43:35	Int.12kV 52C2 AL LAS VERTIENTES CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:43:33,729
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO By SZAPATA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48,554
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48,907
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:49,000
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:55,634
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56,200
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B ABIERTO By SCADA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56,381
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:50:59,626
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:51:00,206
12-10-2023 14:52:35	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:33,465
12-10-2023 14:52:37	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:35,410
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:35,510
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36,269
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36,342
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:37,684
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:38,371
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:52:39,245

12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01,000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01,000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01,000
12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Placed on: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01,000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01,000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01,000
12-10-2023 14:57:01	Recon.Automaticas AI.LASVERTIEN CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	14:56:59,172
12-10-2023 15:12:39	Int.12kV 52C1 AL LO CAMPO CERRADO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S202	15:12:38,449
12-10-2023 15:13:17	Recon.Automaticas F6 AI.ALOCAMPO CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	15:13:15,745
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10,776
12-10-2023 15:20:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10,950
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:11,012
12-10-2023 15:20:27	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:25,978
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:31:12,264
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:31:12,461
12-10-2023 15:38:17	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:38:16,729
12-10-2023 15:38:27	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:38:26,570
12-10-2023 16:21:15	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13,752
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13,868
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:14,014
12-10-2023 16:21:19	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:17,695
12-10-2023 16:28:05	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:28:04,137
12-10-2023 16:28:07	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:28:05,904
12-10-2023 16:37:57	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	16:37:57,118
12-10-2023 16:38:04	Desc 110kV Tierra 89H1-3T CERRADO	NPN	ALARM1B	S224	16:38:02,223
12-10-2023 17:50:04	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02,461
12-10-2023 17:50:04	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02,703
12-10-2023 17:50:18	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:17,539
12-10-2023 17:50:22	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:19,948
12-10-2023 18:08:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:08:55,906
12-10-2023 18:09:00	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:08:58,058
12-10-2023 18:11:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:11:00,323
12-10-2023 18:11:16	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:11:15,480
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:23:55,498
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:23:55,947
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:29:48,938
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:29:49,947

12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:34:42,928
12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:34:43,969
12-10-2023 18:45:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	18:45:29,179
12-10-2023 19:19:42	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41,605
12-10-2023 19:19:42	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41,827
12-10-2023 19:19:44	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:42,216
12-10-2023 19:19:58	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:56,715
12-10-2023 19:20:00	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:59,009
12-10-2023 19:20:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:20:01,301
12-10-2023 19:34:22	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	19:34:21,650
12-10-2023 19:34:28	Desc 110kV Tierra 89H1-3T ABIERTO	NPN	ALARM1B	S202	19:34:26,601
12-10-2023 19:45:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	19:45:01,814
12-10-2023 19:45:24	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	19:45:21,563
12-10-2023 19:53:54	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:53:53,143
12-10-2023 19:53:56	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:53:55,830
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:59:37,513
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:59:37,642
12-10-2023 20:11:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:11:28,123
12-10-2023 20:11:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:11:41,621
12-10-2023 20:13:32	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:13:29,878
12-10-2023 20:14:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:14:03,627
12-10-2023 20:16:40	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:16:39,385
12-10-2023 20:17:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:00,133
12-10-2023 20:17:06	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:17:03,886
12-10-2023 20:17:26	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:23,634
12-10-2023 20:20:28	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:20:26,893
12-10-2023 20:21:18	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:21:16,643
12-10-2023 20:24:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:24:41,153
12-10-2023 20:26:12	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10,622
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10,787
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:10,990
12-10-2023 20:26:14	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:13,127
12-10-2023 20:37:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:37:00,678
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Removed from: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03,000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03,000
12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03,000
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03,000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03,000

12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03,000
12-10-2023 20:44:16	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:15,257
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:16,792
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:17,506
12-10-2023 20:44:22	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:21,643
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:22,703
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:23,308
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55,178
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55,539
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55,835
12-10-2023 20:46:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:46:00,701
12-10-2023 20:46:02	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02,208
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02,970
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:03,247
12-10-2023 20:47:04	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:47:02,660
12-10-2023 20:47:08	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:47:07,717
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39,906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39,906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39,925
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39,926
12-10-2023 21:10:40	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S202	21:10:39,927
12-10-2023 21:10:40	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:40,477
12-10-2023 21:10:42	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:40,502
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	21:15:32,510
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	21:15:32,683
12-10-2023 21:16:10	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) LOCAL	NPN	ALARM5B	S224	21:16:08,859
12-10-2023 21:16:12	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	21:16:11,711
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52,311
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52,336
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52,347
12-10-2023 21:16:54	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 ABIERTO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S224	21:16:52,348
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52,348

S/E Río Aconcagua (Operación y propiedad del paño H1 pertenece a Transelec)

Según reporta Transelec los registros SCADA no son posible obtenerlos por una falla presente en los registros históricos.

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

5.1 Reporte de novedades CEN

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro U2 sin limitación, cancelada IL 2023001580.
00:00	AES Andes	C. Alfalfal U2 inicia Mantenimiento Mayor, según SMM 2023084382.
00:20	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004034.
00:29	STM	SDAC deshabilitado.
00:29	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
03:57	Chilquinta	S/E Linares Norte Transformador N°2 66/13.8 kV con interrupción forzada por protecciones se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004037.
05:43	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
05:45	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
06:02	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión
06:31	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:33	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
06:47	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA energizado solo por lado de alta, barra 2 de 13.2 kV queda indisponible por falla de aislación en transformador regulador de 13.2 kV.
06:49	Chilquinta	S/E Linares Norte normalizado el 30% de los consumos por red MT.
07:12	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
07:34	STM	SDAC habilitado.
08:15	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación industrial en sector la negra, según SICF 2023092370.
09:00	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
09:36	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:58	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA cerrado por lado baja tensión y normalizado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2023004037.
10:28	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092370.
10:58	CGE	S/E Marchigue interruptor General de Barra de 23 kV 52E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos de reparación de conductor en MT, según SICF 2023092424.
11:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 20230004041.
11:25	STS	S/E Kimal Interruptor J4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programas, según IF 2023004039.
11:29	STS	S/E Kimal Interruptor J4 cerrado y cancelado IF 2023004039.
11:50	Colbún	C. Canutillar U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004040.
12:56	Celeoredes	Línea de 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.5 Mw de consumos. correspondientes a S/E Nueva Panquehue, según IF 2023004044, 2023004045.
13:04	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 40% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:14	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 90% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:23	Colbún	C. Canutillar U-2 disponible, cancelado IF 2023004040.
14:00	Transelec	Línea de 220 kV Guindo - Lagunillas se encuentra sin teleprotecciones (enlaces MMOO) debido a falla de alimentación de SSAA de RE ATP entre S/E Guindo y S/E Lagunillas. Según, IL 2023001584.
14:00	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas- Hualqui se encuentra sin teleprotección vía MMOO por obstrucción de árboles, queda en servicio vía de comunicación OPLAT, Según IL 2023001585.
14:13	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 100% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
14:30	Celeoredes	S/E Nueva Panquehue interruptor 52H3 cerrado y energizada barra de 110 kV; cancelado IF 2023004045.
14:59	Transelec	S/E Polpaico BBCC 220 kV y 100 MVAR interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004047.
15:59	Celeoredes	S/E San Luis sistemas de comunicaciones PDCE fase 1 y 3 en servicio y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023091156.
16:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 disponibles, cancela IF 2023004041.
17:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento, cota informada 103.42 m.s.n.m.
17:34	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091505.
18:13	CGE	S/E Marchigue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092424.
19:28	Transelec	S/E Temuco transformador N°1 220/66 kV 60 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092827.
20:02	Transelec	S/E Alto Jahuel BB.CC. N°1 220 kV 65 MVAR disponible y en servicio, cancelado IF 2023004027.
20:14	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
21:10	Celeoredes	Línea 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue cerrada y cancelado IF 2023004044.
22:05	Transelec	S/E Temuco transformador N°8 220/66 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092834.
23:45	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:52	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.

5.2 IF cargado a Neomante (IF 2023004044)

 Resumen
Número: 2023004044
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
Tipo de Origen: Interno
Línea: RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV
Tramo: Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 Nombre : TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales
Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] Nombre : TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales
Tipo: secciones_tramos - E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 Nombre : E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales
Tipo: secciones_tramos - EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] Nombre : EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua

Consumo : 1.5 MW
Comentario : Sin comentarios adicionales
Zona Afectada
Valparaiso
Comuna
Panquehue
Tipo Causa
Causa Definitiva
Causa Principal
Comentarios Tipo Causa:
Caida de conductor en la LT 110kV Rio Aconcagua - Rio Panquehue por trabajos de aumento de capacidad de circuito paralelo LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.
Causas
<ul style="list-style-type: none"> -Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones. -Elemento: Cables aislados o de poder línea -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:
<ul style="list-style-type: none"> -Fenómeno Físico: Se origina falla eléctrica debido a trabajos en la LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. -Elemento: Falla por contacto con conductor de línea paralela. -Fenómeno Eléctrico: Operación de protección de la LT 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua por actuación de 21 zona 2. -Operación de los interruptores: Operación sobre interruptor 52H1 de S/E Rio Aconcagua debido a topología de la red al momento de la falla. Interruptor 52H2 S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla.
Observaciones:
<ul style="list-style-type: none"> -Observaciones: Falla originada por trabajos en línea paralela LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. 52H2 de S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla. Perdida de consumos tiene relación a condición operacional solicitada por CDC. -Acciones Inmediatas: Se suspenden los trabajos asociado a la Línea paralela que origino la falla. Se informa al CDC y a Mantenimiento Celeo. Se procede a solicitar condiciones requeridas para poder despejar la falla . -Hechos Sucedidos: Se identifica falla en LT 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua producto a faena en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a realizar trabajos para despejar la falla en la línea -Acciones Correctivas a Largo Plazo: No consideradas.
Afecta SSCC:
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-10-2023 12:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-10-2023 20:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-10-2023 21:10

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023081186

Solicitante:

Integracion MantenimientoMayor

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Solicitud:**Desconexión**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Línea:

FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1

Tipo: secciones_tramos - EST 200 - NUEVA PANQUEHUE 110KV C1

Descripción Nivel de Riesgo

Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentarios:

Desconexión de la LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 y Tramo E206 a E214 y refuerzos de estructuras T207 y T210. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza" . Informado en Carta "DE 01540-23", CE-044-2023-AlfaTx – informa PMPM.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

20-09-2023 07:00

Fecha / Hora Término:

20-10-2023 19:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

20-09-2023 11:36

Fecha / Hora Extensión Plazo:

26-10-2023 19:00

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 **Comentarios**

- <p>Solicitudes asociadas entre sí: 2023081186 y 2023083485.</p>Solo se autorizan trabajos previos a la PES del proyecto 1164, para la energización de nuevo equipamiento primario, se deberá ingresar una solicitud dedicada.Transformadores 220/110 kV de las SS/EE Río Aconcagua y Los Maquis E/S.Separar enmalle en la Zona Aconcagua 110 kV, mediante la apertura de los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue.Línea 110 kV Esperanza - Las Vegas abierta y disponible.
- <p>Solicitudes asociadas entre sí: 2023081186 y 2023083485.</p>Solo se autorizan trabajos previos a la PES del proyecto 1164, para la energización de nuevo equipamiento primario, se deberá ingresar una solicitud dedicada.Transformadores 220/110 kV de las SS/EE Río Aconcagua y Los Maquis E/S.Separar enmalle en la Zona Aconcagua 110 kV, mediante la apertura de los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue.Línea 110 kV Esperanza - Las Vegas abierta y disponible.
- <p>Solicitudes asociadas entre sí: 2023081186 y 2023083485.</p>Solo se autorizan trabajos previos a la PES del proyecto 1164, para la energización de nuevo equipamiento primario, se deberá ingresar una solicitud dedicada.Transformadores 220/110 kV de las SS/EE Río Aconcagua y Los Maquis E/S.Separar enmalle en la Zona Aconcagua 110 kV, mediante la apertura de los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue.Línea 110 kV Esperanza - Las Vegas abierta y disponible.

INFORME DE INVESTIGACION DE ACCIDENTE E INCIDENTE EN EL TRABAJO

1. IDENTIFICACIÓN ÁREA EMISORA

GERENCIA ZONAL / PROYECTO:	Aumento de Capacidad Línea 2x 110 kV Aconcagua - Esperanza	AREA:	Entre estructuras 206-207
----------------------------	--	-------	---------------------------

2. CLASIFICACION DEL ACCIDENTE

<input type="checkbox"/> Accidente del Trabajo	<input type="checkbox"/> Accidente del Trayecto	<input type="checkbox"/> Accidente del Tránsito
<input type="checkbox"/> Con tiempo perdido	<input type="checkbox"/> Sin tiempo perdido	<input checked="" type="checkbox"/> Incidente con daño material

FECHA DE OCURRENCIA:	12-10-2023	HORA:	13:00 hrs aprox.
LUGAR:	Entre estructuras 206-207		

3. IDENTIFICACIÓN DEL ACCIDENTADO

NOMBRE COMPLETO DEL ACCIDENTADO:	N/A		
RUT:	N/A		
CARGO:	N/A		
ANTIGÜEDAD EN LA EMPRESA:	N/A	ANTIGÜEDAD EN EL CARGO:	N/A
PORTE DEL CUERPO LESIONADA:	N/A		
NATURALEZA DE LA LESION:	N/A		
TIPO DE ACCIDENTE:	N/A		
AGENTE CAUSANTE:	N/A		

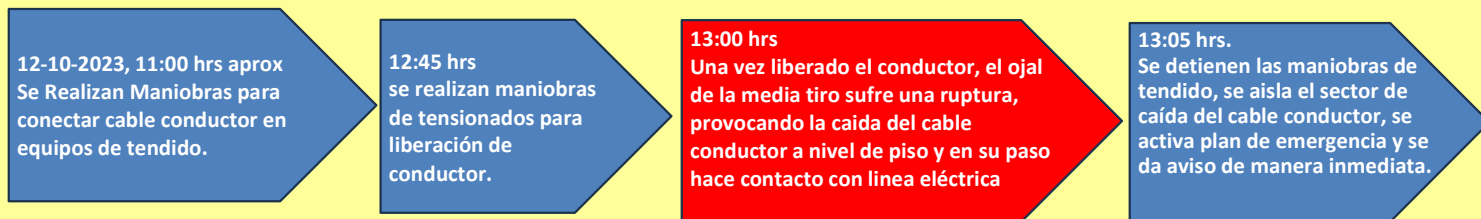
4. DESCRIPCIÓN DEL TRABAJO QUE SE EJECUTABA

Preparación para cambio de conductor desde torre 206 a torre 213 en circuito N°2 fase superior LAT 2x110kV Aconcagua-Esperanza

5. DESCRIPCIÓN DEL HECHO OCURRIDO

El día jueves 12-10-2023 aproximadamente a las 13:00 hrs en actividades de preparación para Cambio de Conductor desde Torre 206 a Torre 213 en Circuito N°2 fase superior LAT 2x110 Aconcagua - Esperanza, bajo AT 4001087-180-B2 y procedimiento de trabajo 18-293-OA-13-LTACES-LT-004 _ Cambio de Conductor entre estructuras 199B y 225A LT 2x110 Aconcagua Panquehue Rev.0. Se realizó una maniobra de levante del conductor con tensión reducida de aproximadamente 600 Kg/f mediante apoyo de equipos de tendido (winche y freno), con el propósito de posicionar el conductor a la altura adecuada antes de iniciar el tendido, posterior a esto los equipos de tendido se detuvieron dejándolos en esa posición, cuando repentinamente el ojal de una media de tiro boca - ojo sufre una ruptura, la cual se encontraba instalada en el conductor a retirar y que está siendo utilizado como piloto, en el tramo de las torres 206 y 207, correspondiendo a un cruce de carretera (autopista Los Andes sector Lo Campo Km 42.670) en donde se utilizaban portales fijos y móviles de protección, esta ruptura de media de tiro provoco la caída del conductor y efecto látigo lateral haciendo contacto con fase inferior del circuito N°1 energizado. Por otro lado, a la altura del tramo de estructuras 212 a 213 la caída del conductor provocó un amago de incendio debido a la descarga eléctrica que hace el conductor al contacto con el suelo, además también se provoca una descarga eléctrica a tierra a través del conductor a retirar y en las puestas tierras de los equipos de tendido, sin provocar daños a la personas en maniobras. Cabe señalar además que la caída del cable en autopista 60 CH provoca posibles daños a un automóvil los cuales se encuentran en evaluación, también de provocar daños a la acometida de una casa particular la cual se reestablece por personal de Chilquinta y se queda en el compromiso de cambio, por otra parte también se visualizó daños en un tirante de torre auxiliar 206 producto de la descarga eléctrica del cable que en ese momento se encontraba con tensión, dicho tirante será cambiado y por ultimo indicar que en el sector de los palto no se presentó ningún tipo de daños.

LINEA DE TIEMPO



NOTA: Cabe señalar que en el cruce de carretera autopista 60 CH, existían portales fijos y móviles de protección

6. INVESTIGACIÓN Y ANÁLISIS

6.1 Identificación de las Causas Inmediatas

a) Actos Subestándares		
<input type="checkbox"/> Trabajar u operar equipos sin autorización	<input type="checkbox"/> No usar equipos de señalización	<input type="checkbox"/> Realizar bromas en el trabajo
<input type="checkbox"/> Trabajar bajo influencia de alcohol o droga	<input type="checkbox"/> No respetar procedimiento de trabajo	<input type="checkbox"/> Apresuramiento o velocidad inadecuada
<input type="checkbox"/> Inhabilitar dispositivos de seguridad	<input type="checkbox"/> No usar equipo protección personal	<input type="checkbox"/> Exceso de confianza
<input type="checkbox"/> Usar equipo o herramienta defectuoso	<input type="checkbox"/> Falta de atención en el trabajo	<input type="checkbox"/> Sobrestimar capacidad física
<input type="checkbox"/> Intervenir equipos sin instrucción previa	<input type="checkbox"/> Falta de cuidado al caminar	<input type="checkbox"/> Falla en asegurar adecuadamente
b) Condiciones Subestándares		
<input checked="" type="checkbox"/> Herramienta, material o equipo defectuoso	<input type="checkbox"/> Iluminación o ventilación insuficiente	<input type="checkbox"/> Congestión o espacio limitado
<input type="checkbox"/> Superficie de trabajo inadecuada	<input type="checkbox"/> Exposición a sustancias tóxicas	<input type="checkbox"/> Orden y limpieza deficiente
<input type="checkbox"/> Exposición a temperaturas extremas	<input type="checkbox"/> Señalización inexistente o inadecuada	<input type="checkbox"/> Peligro de explosión o incendio

() Equipo de protección inadecuado

() Falta de protección en máquina

Otro:

6.2 Identificación de las Causas Básicas

a) Factores Personales

1. CAPACIDAD FÍSICA INADECUADA

- Altura, peso, talla, fuerza, alcance, etc., inadecuados
- Movimiento corporal limitado
- Capacidad limitada para mantener posiciones del cuerpo
- Sensibilidad a sustancias o alergias
- Otro (TASC)

4. TENSIÓN MENTAL O PSICOLÓGICA

- Sobrecarga emocional / Preocupación por problemas
- Fatiga por carga o velocidad de tarea mental
- Demandas extremas de opinión / decisión
- Rutina, monotonía de trabajos no importantes
- Otro (TASC)

7. MOTIVACIÓN INADECUADA

- Tolerancia del desempeño inadecuado
- Falta de incentivos
- Frustración excesiva
- Agresión inapropiada
- Otros (TASC)

2. CAPACIDAD METAL / PSICOLÓGICA INADECUADA

- Miedos y fobias
- Perturbación emocional
- Enfermedad mental
- Incapacidad para comprender y aprender
- Otro (TASC)

5. FALTA CONOCIMIENTO

- Falta de experiencia
- Orientación inadecuada
- Capacitación inicial inadecuado
- Actualización inadecuada de conocimientos
- Otro

3. TENSIÓN FÍSICA O FISIOLÓGICA

- Lesión o enfermedad
- Fatiga por carga de trabajo o duración del mismo
- Fatiga por falta de descanso
- Fatiga por sobrecarga sensorial
- Otro (TASC)

6. FALTA HABILIDAD

- Práctica insuficiente
- Ejecución poco frecuente
- Falta de preparación / asesoramiento
- Otro (TASC)

b) Factores del Trabajo

8. LIDERAZGO Y SUPERVISIÓN INADECUADA

- Relaciones jerárquicas poco claras o conflictivas
- Asignación de responsabilidad poco clara o conflictiva
- Identificación y evaluación deficiente de las exp. al riesgo
- Planificación o programación de trabajo inadecuado
- Otros (TASC)

11. MANTENIMIENTO INADECUADO

- Evaluación de necesidades preventivas inadecuadas
- Lubricación y servicio preventivo inadecuado
- Ajuste y ensamblaje preventivo inadecuado
- Limpieza, pulimento o afilado preventivo inadecuado

FT 12.1 Evaluación deficiente de necesidades y riesgo

14. USO Y DESGASTE EXCESIVO

- Planificación inadecuada de uso
- Extensión inadecuada de la vida útil
- Inspección y/o control deficiente del mantenimiento de vehículos

14.4 Carga y/o exigencia de uso inadecuado

Otros (TASC)

9. INGENIERIA INADECUADA

- Evaluación inadecuada del riesgo
- Consideración deficiente de factores humanos/ergo.
- Estándares, especificaciones deficientes
- Control inadecuado de la construcción

12. HERRAMIENTAS INADECUADAS

- Evaluación deficiente de necesidades y riesgos
- Consideración inadecuada de factores humanos/ergo.
- Estándares o especificaciones inadecuados
- Disponibilidad inadecuada

Otros (TASC):

15. ABUSO O MAL USO

- Conducta inapropiada intencional
- Conducta inapropiada no intencional
- Otros (TASC)

10. COMPRAS INADECUADAS

- Especificaciones deficientes de órdenes y pedidos
- Investigación inadecuada de materiales / equipos
- Especificaciones inadecuadas a vendedores
- Inspección de recepción y aceptación deficientes
- Otros (TASC)

13. ESTÁNDARES INADECUADOS

- Desarrollo inadecuado de estándares, procedimientos / normas
- Comunicación inadecuada de estándares
- Mantenimiento/monitoreo inadecuado de proc/estándares/normas
- Monitoreo inadecuado del cumplimiento
- Otros



7. Medidas Correctivas

Medidas	Responsable	Fecha ejecución o cierre
Se Realiza STOP WORK	Prevención de riesgos y supervisor de líneas	Inmediato
Se verificó que no hubo daños al personal	Prevención de riesgos y supervisor de líneas	Inmediato
Se aísla conductor evitando manipulación	Prevención de riesgos y supervisor de líneas	Inmediato
Se informa de manera inmediato a línea de mando y cliente.	Prevención de riesgos y supervisor de líneas	Inmediato
Se revisa tensión y se realiza bloqueo zonal para retiro de conductor afectado enrollado en fase inferior Cto N°1	Supervisor	12-10-2023
Buscar alternativas de proveedores de insumos para tendidos de líneas con un mejor trazabilidad en el control de calidad de los materiales y sus certificaciones	OT y compras	Siempre
Verificación visual del tramo 206-207 del Cto N°1 para su correcta normalización	Supervisor	12-10-2023

8. Medidas Preventivas

Medidas	Responsable	Fecha ejecución o cierre
Elaboración de informe flash de incidente	Prevención de riesgos	12-10-2023
Difusión flash incidente a todo el personal en obra	Prevención de riesgos	13-20-2023
Investigación del incidente	Prevención de riesgos	16-10-2023
Difusión de lecciones aprendidas y oportunidad de mejoras	Prevención de riesgos	13-10-2023
Concientizar constantemente al equipo de trabajo de la importancia de una buena evaluación de la AST y las correctas medidas de control en terreno antes de realizar las actividades de tendido.	Prevención de riesgos	Siempre
Evaluar factibilidad de nueva metodología de tendido de conductores (cable piloto con perlón).	Administrador, jefe terreno y supervisor	18-10-2023
Cambio de lote de medias de tiro afectada por unas con mejor trazabilidad de certificación, con capacidad de trabajo 2,5 TON , factor de carga de 2:1 y de medidas de 12mm a 22 mm.	Administrador, jefe terreno y supervisor	18-10-2023
Actualización de Procedimiento de Trabajo Cambio de Conductor entre estructuras 199B y 225A LT 2x110 Rio Aconcagua Nueva Panquehue y Matriz de Riesgos.	Prevención de riesgos, jefe terreno y OT	19-10-2023
Planificar y verificar rigurosamente herramientas y equipos a utilizar en las actividades mediante sus Check list diarios.	Supervisor	Siempre
Inclusión de nuevo portal móvil en berma de carretera, sentido poniente a oriente, tramo 206-207.	Administrador, jefe terreno y supervisor	18-10-2023
Plan de acción	Prevención de riesgos, jefe terreno y OT	16-10-2023

9. FIRMAS PERSONA QUE PREPARA Y AUTORIZA

Informe preparado por		Informe validado por	
Nombre	Fernando Moraga Riquelme	Nombre	Nicolas Marquez
Cargo	Encargado de prevención de riesgos	Cargo	Jefe de terreno
Fecha	16-10-2023	Fecha	16-10-2023
Firma	 Fernando Moraga Riquelme Ingeniero en Prevención de Riesgos Experto Profesional N. COR-P-37	Firma	

10. CONTROL CUMPLIMIENTO DE MEDIDAS CORRECTIVAS

Las actividades mencionadas en el presente informe fueron realizadas dentro de los parametros establecidos y cumpliendo con las fechas estipuladas.

Anexo fotográfico





Resumen	
Finalizado	
Número:	2023004044
Solicitante:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
Empresa:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
Tipo de Origen:	Interno
Línea:	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV
Tramo:	<p>Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 Nombre: TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales</p> <p>Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] Nombre: TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales</p> <p>Tipo: secciones_tramos - E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 Nombre: E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales</p> <p>Tipo: secciones_tramos - EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] Nombre: EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] Fecha Perturbacion : 12-10-2023 12:56 Fecha Normaliza : 12-10-2023 20:43 Protección : 21 Zona 2 Interruptor : 52H1 Rio Aconcagua Consumo : 1.5 MW Comentario : Sin comentarios adicionales</p>
Zona Afectada	Valparaíso
Comuna	Panquehue
Tipo Causa	Causa Definitiva Causa Principal
Comentarios Tipo Causa:	Caida de conductor en la LT 110kV Rio Aconcagua - Rio Panquehue por trabajos de aumento de capacidad de circuito paralelo LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.
Causas	<p>-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones. -Elemento: Cables aislados o de poder línea -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado</p>
Comentarios Causas:	<p>-Fenómeno Físico: Se origina falla eléctrica debido a trabajos en la LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. -Elemento: Falla por contacto con conductor de linea paralela. -Fenómeno Eléctrico: Operación de protección de la LT 110 kV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua por actuación de 21 zona 2. -Operación de los interruptores: Operación sobre interruptor 52H1 de S/E Rio</p>

Aconagua debido a topología de la red al momento de la falla. Interruptor 52H2 S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Falla originada por trabajos en línea paralela LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres. 52H2 de S/E Chagres se encontraba abierto al momento de la falla. Pérdida de consumos tiene relación a condición operacional solicitada por CDC.

-Acciones Inmediatas: Se suspenden los trabajos asociado a la Línea paralela que origino la falla. Se informa al CDC y a Mantenimiento Celeo. Se procede a solicitar condiciones requeridas para poder despejar la falla .

-Hechos Sucedidos: Se identifica falla en LT 110 kV Nueva Panquehue - Río Aconagua producto a faena en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a realizar trabajos para despejar la falla en la línea

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No consideradas.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2686

Retorno Automático:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-10-2023 12:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-10-2023 20:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-10-2023 21:10

Event-Time	Text	Location	Category	Exception	Field-Time
12-10-2023 12:42:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	12:42:10.026
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.308
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.309
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.310
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.310
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.311
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.311
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.315
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.315
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.318
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.324
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.343
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.345
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.351
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.354
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.359
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.361
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.389
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.392
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.394
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.398
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.000
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.456
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.509
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frenca Etapa 2 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.509
12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frenca Etapa 2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA NO ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.612
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.706
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.709
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.768
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.768
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.770
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.772
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07.778
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.816
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.817
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.900
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07.905
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.915
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.915
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07.944
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.945
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.958
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.993
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.007
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.060
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.175
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.180
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.182
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HT1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H5 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.187
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.188
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.190
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.190
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08.225
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08.226
12-10-2023 12:56:09	Falla Interna TapCon CTBC TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:08.308
12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 ALARMA	NPN	ALARM4B	S224	12:56:08.356
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08.436
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08.437

12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.448
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.448
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frecnia Etapa 2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.536
12-10-2023 12:56:11	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Op Baja Frecnia Etapa 2 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:09.436
12-10-2023 12:56:19	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:17.298
12-10-2023 12:56:19	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:18.411
12-10-2023 12:56:21	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:19.576
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26.396
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26.491
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16.653
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16.678
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16.689
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16.689
12-10-2023 12:58:17	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	12:58:16.690
12-10-2023 13:04:14	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:14.000
12-10-2023 13:04:42	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:42.000
12-10-2023 13:05:36	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:05:36.000
12-10-2023 13:06:06	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:06:06.000
12-10-2023 13:09:12	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:09:12.000
12-10-2023 13:11:45	Int.12kv 52C2 AL LAS VERTIENTES ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:11:44.214
12-10-2023 13:13:05	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:13:05.000
12-10-2023 13:14:12	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:12.000
12-10-2023 13:14:41	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:41.000
12-10-2023 13:15:37	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35.850
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35.978
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:36.407
12-10-2023 13:15:53	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:51.283
12-10-2023 13:26:55	Int.12kv 52C1 AL LO CAMPO ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:26:53.569
12-10-2023 13:33:43	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:33:41.637
12-10-2023 13:33:57	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:33:57.100
12-10-2023 13:36:21	NPN.DE110.DE_U_ESPAN_C1.AC.ABRIR TIMEOUT by GURDANET	NPN	CONTROL	CLA001	13:36:21.000
12-10-2023 13:36:45	NPN.DE110.DE_BA1_ESPEPAN.02AC.ABRIR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:36:45.000
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:00:07.819
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:00:07.832
12-10-2023 14:09:03	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:09:03.000
12-10-2023 14:15:50	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:15:50.000
12-10-2023 14:26:27	TDCA DESDE LA RED NORMAL	NPN	ALARM4A	S224	14:26:25.951
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.292
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.293
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43.475
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHT Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43.482
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.787
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.791
12-10-2023 14:26:45	TDCA 27/59 TENSION BARRA ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.835
12-10-2023 14:26:45	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:44.716
12-10-2023 14:26:47	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 NORMAL	NPN	ALARM4B	S202	14:26:45.598
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.917
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.930
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.950
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.977
12-10-2023 14:26:51	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:49.744
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.917
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.930
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.930
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50.040
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.071
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.074
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.078
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50.150
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.153
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.321
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:50.803
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.377
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.390
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.410
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.410
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.417
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.417
12-10-2023 14:26:57	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:56.662
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.691
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.694
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.698
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.702

12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.713
12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.720
12-10-2023 14:26:59	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:57.316
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.857
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.870
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.890
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.890
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.917
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.917
12-10-2023 14:27:03	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:03.135
12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.058
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.062
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.211
12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.214
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.221
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.253
12-10-2023 14:27:05	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:03.808
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.337
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.350
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.357
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.357
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.390
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.390
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:09.628
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.697
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.702
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.711
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.714
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.720
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.753
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:10.281
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.870
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.877
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.910
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.910
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.917
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.917
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:16.160
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:16.754
12-10-2023 14:27:27	Falla Alim 380V Vc TRAFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:25.360
12-10-2023 14:28:57	Falla Interna TapCon CTBC TRAFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:28:56.328
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 TRANSITO	NPN	ALARM1A	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:29:32.640
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32.641
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32.641
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.662
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.663
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.666
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.666
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HS NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:33.196
12-10-2023 14:29:35	TDCA 27/59 TENSION BARRA NO ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:33.206
12-10-2023 14:29:35	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:33.223
12-10-2023 14:30:39	TDCA DESDE LA RED ALARMA	NPN	ALARM4A	S202	14:30:37.027
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.110
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.113
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.116
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.120
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.352
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.359
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.216
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.229
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.229
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.230
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.255
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.256
12-10-2023 14:33:09	Recon.Automaticas AL LASVERTIEN DESCONECTADO By GURDANET	NPN	ALARM5A	S224	14:33:07.672
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:38:00.823
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:38:00.863
12-10-2023 14:43:35	Int.12kV 52C2 AL LAS VERTIENTES CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:43:33.729
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO By SZAPATA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48.554
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48.907
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:49.000
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:55.634
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56.200
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B ABIERTO By SCADA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56.381
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:50:59.626
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:51:00.206
12-10-2023 14:52:35	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:35.465
12-10-2023 14:52:37	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:35.410
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:35.510
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36.269
12-10-2023 14:52:37	Fall Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36.342

12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:37.684
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:38.371
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:52:39.245
12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Placed on: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01.000
12-10-2023 14:57:01	Recon.Automaticas ALLASVERTIEN CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	14:56:59.172
12-10-2023 15:12:39	Int.12kV 52C1 AL LO CAMPO CERRADO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S202	15:12:38.449
12-10-2023 15:13:17	Recon.Automaticas F6 AL.ALOCAMPO CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	15:13:15.745
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10.776
12-10-2023 15:20:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10.950
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:11.012
12-10-2023 15:20:27	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:25.978
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:31:12.264
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:31:12.461
12-10-2023 15:38:17	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:38:16.729
12-10-2023 15:38:27	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:38:26.570
12-10-2023 16:21:15	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13.752
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13.868
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:14.014
12-10-2023 16:21:19	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:17.695
12-10-2023 16:28:05	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:28:04.137
12-10-2023 16:28:07	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:28:05.904
12-10-2023 16:37:57	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	16:37:57.118
12-10-2023 16:38:04	Desc 110kV Tierra 89H1-3T CERRADO	NPN	ALARM1B	S224	16:38:02.223
12-10-2023 17:50:04	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02.461
12-10-2023 17:50:04	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02.703
12-10-2023 17:50:18	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:17.539
12-10-2023 17:50:22	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:19.948
12-10-2023 18:08:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:08:55.906
12-10-2023 18:09:00	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:08:58.058
12-10-2023 18:11:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:11:00.323
12-10-2023 18:11:16	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:11:15.480
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:23:55.498
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:23:55.947
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:29:48.938
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:29:49.947
12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:34:42.928
12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:34:43.969
12-10-2023 18:45:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	18:45:29.179
12-10-2023 19:19:42	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41.605
12-10-2023 19:19:42	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41.827
12-10-2023 19:19:44	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:42.216
12-10-2023 19:19:58	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:56.715
12-10-2023 19:20:00	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:59.009
12-10-2023 19:20:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:20:01.301
12-10-2023 19:34:22	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	19:34:21.650
12-10-2023 19:34:28	Desc 110kV Tierra 89H1-3T ABIERTO	NPN	ALARM1B	S202	19:34:26.601
12-10-2023 19:45:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	19:45:01.814
12-10-2023 19:45:24	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	19:45:21.563
12-10-2023 19:53:54	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:53:53.143
12-10-2023 19:53:56	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:53:55.830
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:59:37.513
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:59:37.642
12-10-2023 20:11:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:11:28.123
12-10-2023 20:11:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:11:41.621
12-10-2023 20:13:32	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:13:29.878
12-10-2023 20:14:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:14:03.627
12-10-2023 20:16:40	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:16:39.385
12-10-2023 20:17:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:00.133
12-10-2023 20:17:06	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:17:03.886
12-10-2023 20:17:26	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:23.634
12-10-2023 20:20:28	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:20:26.893
12-10-2023 20:21:18	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:21:16.643
12-10-2023 20:24:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:24:41.153
12-10-2023 20:26:12	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10.622
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10.787
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:10.990
12-10-2023 20:26:14	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:13.127
12-10-2023 20:37:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:37:00.678
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Removed from: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:16	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:15.257
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:16.792
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:17.506
12-10-2023 20:44:22	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:21.643
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:22.703
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:23.308
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.178
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.539

12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.835
12-10-2023 20:46:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:46:00.701
12-10-2023 20:46:02	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02.208
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02.970
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:03.247
12-10-2023 20:47:04	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:47:02.660
12-10-2023 20:47:08	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:47:07.717
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39.906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39.906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39.925
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39.926
12-10-2023 21:10:40	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S202	21:10:39.927
12-10-2023 21:10:40	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:40.477
12-10-2023 21:10:42	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:40.502
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	21:15:32.510
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	21:15:32.683
12-10-2023 21:16:10	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) LOCAL	NPN	ALARM5B	S224	21:16:08.859
12-10-2023 21:16:12	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	21:16:11.711
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52.311
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52.336
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52.347
12-10-2023 21:16:54	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 ABIERTO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S224	21:16:52.348
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52.348



INSTALACIÓN	2x110 kV Tap Chagres-Nueva Panquehue
FECHA	12-10-2023 / 12-10-2023
MOTIVO	Inspección por falla
ZONA	Aconcagua

Elaboró Celeoredes Ltda.	Revisó Celeoredes Ltda.	Aprobó Celeoredes Ltda.
Nombre: Enrique Cádiz	Nombre: Juan Guzmán	Nombre: Juan Guzmán
Fecha: 19-10-2023	Fecha: 20-10-2023	Fecha: 20-10-2023

**INFORME TÉCNICO****PE-OYM064**

Ni Orden	4004079	Zona	Aconcagua	Fecha	Inicio	/	Fin
					12-oct-23		12-oct-23

Instalación	2x110 kV Tap Chagres-Nueva Panquehue	Estructura o Vano	205 a 214
--------------------	--------------------------------------	--------------------------	-----------

Sector	Lo campo	Comuna	Panquehue	Región	V Valparaíso
---------------	----------	---------------	-----------	---------------	--------------

Tipo de Actividad	Mantenimiento Falla-Emergencia
--------------------------	--------------------------------

Actividad	Inspección por falla
------------------	----------------------

Recursos	Brigada	ECM-RMB-JGO	Permiso de trabajo	Hora Inicio	14:30
	Vehículo	SPKJ37-RHGH95		Hora Término	19:30
	NA	NA	NA	NA	
	NA	NA	NA	NA	
	Otro		Otro		

Descripción

Se informa que a las 12:56 horas se produce la desconexión forzada en S/E Nueva Panquehue de 52H1, interruptor de línea hacia Río Aconcagua, afectando a la línea 110 kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua.

Al momento de la falla la línea 110 kV Nueva Panquehue-Chagres se encontraba desconectada porque se estaban realizando trabajos de refuerzo de líneas, según NUP1164. La empresa responsable de las obras comunica el corte de conductor durante maniobras de preparación de tendido, quedando entre las estructuras 206 y 207 parte del conductor enredado sobre la fase inferior de la línea 110 kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua.

Personal de Líneas de Celeo se dirige al sector para verificar el estado de las instalaciones y coordinar las actividades para despejar la línea 110 kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua y restablecer las condiciones de seguridad de la línea 110 kV Nueva Panquehue-Chagres.

A las 21:10 horas se realiza la energización exitosa de la línea 110 kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua.

Novedades	Corte de media de tiro
------------------	------------------------

Registro Fotográfico

Anexo



Inspeccionado por	Fecha inspección	Numero de OT	Línea	Número de estructura	Condición de ingreso	Caminos y accesos	Construcciones dentro de franja	Acopio de material o desecho de material dentro de franja	Vegetación en base de estructura	Árboles bajo conductores	Árboles fuera conductores	Maleza , arbustos y matorrales en vano	Comentarios2	Hipsómetro
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	200	Camión	Bueno;	Si;Bodega 5mt a 7mt del conductor techo malla rachel;	No;	No;	200-fr-2mt-10mt-c1-c2-tv	No	No		24048
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	201	Camión	Bueno;	Si;Cruce de la carretera 1/4v;	No;	Si;	1-na-10mt-5.5mt-c2-1/4v	No	No		24048
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	202	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	5-na-11mt-5mt-ff-c2-1/2v-16mt	No		24048
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	203	Camioneta	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No		24048
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	204	Camión	Bueno;	Cruce de carrera 1/2v;	No;	No;	No	No	No	Modificación de estructura	24048
NUQ.CVL	11-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	207	Camión	Bueno;	Si;Cruce de carretera ;	No;	No;	No	No	No		24048
L.vera	27-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	208	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	100-paltos-2m-6m-C1-C2-3/4 V	No	No		22893
LTB	27-09-2023	4003738	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	209	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	50.PAL.7M.5M.C1.C2.V.C	Fundó paltos	Fundó paltos	No	23068
LTB	27-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	210	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	50.PAL.7M.5M.C1.C2.VC	Fundó paltos	Fundó paltos	No	23068
LTB	28-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	211	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	50.PAL.6M.4M.C1.C2.VC	Fundó palto	Fundó palto	No	23068
LTB	27-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	212	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	50.PAL.7M.4M.C1.C2.VC 2.EUC.20M.4M.C1.C2.1/2V	No	No	No	23068
LTB	27-09-2023	4003737	2x110 kV Nueva Panquehue-Tap Chagres	213	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No	No	23068
LTB	27-09-2023	4003636	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	214	Camión	Bueno;	No;	Si;Un cuarto tipo bodega y acopio de maderas;	No;	4.NAT.6M.6M.C1.C2.1/4V 6.NAT.8M.6M.C1.C2.1/2V	No	No	No	23068
LTB	27-09-2023	4003636	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	215	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	3.EUC.10M.5M.C1.C2.3/4V	4.EUC.15M.3M.DF.C1.C2.3/4V.17	No	No	23068
L.vera	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	216	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No		22893
L.vera	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	217	Peatonal	Bueno;	No;	No;	No;	No	3-alamo-20m-13m-Fuera-C1-15m-3/4v 2-eu-23m-17m-fuera-C1-17m-3/4v 2-alamo-21m-11m-Fuera-C2-12m-3/4v	No		22893
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	218	Peatonal	Bueno;	No;	No;	No;	No	2-NA-20mt-4mt-DF-C1-1/Zvano-23sd 2-NA-22mt-7mt-DF-C2-1/Zvano- 28sd	No		25573
L.vera	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	218	Camión	Bueno;	No;Canar de regadio ;	No;	No;	No	6-Eu-23m-14m-fuera-C2-1/2V-15m	Zarza mora-2m-2x15m-3/4		22893
L.vera	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	219	Camioneta	Bueno;	Si;Carretera, línea Ferrea,portales ;	No;	No;	No	No	No		22893
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	220	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No	Terreno agrícola	25573
LTB	27-09-2023	4003636	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	220	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No	No	23068
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	221	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	20-Pa-10mt-8mt-C1C2-3/4vano	15-Pa-10mt-DF-FF-C1C2-3/4 VANO	No	En 3/4 VANO es plantación de paltos en el previo.	25573
LTB	27-09-2023	4003636	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	221	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	4.NAT.5M.8M.C1.C2.3/4V	No	No	No	23068
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	222	Peatonal	Defectuoso;	Si;Casas de parcelaciones ;	No;	No;	20-pa-10mt-8mt-C1C2-1/4vano	15-pa-10mt-ff-ff-C1C2-1/4vano 2-EU-17.3mt-10.5mt-ff-C1-1/Zvano-19sd 2-EU-12.9mt-7mt-DF-C2-1/Zvano-16sd	No		25573
LTB	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	222	Camioneta	Bueno;	Si;3 casas ;	No;	No;	4.CAP.5M.8M.C1.C2.1/2V	5.EUC.20M.7M.DF.C1.C2.1/2V.22	No	No	23068
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	223	Camión	Bueno;	Si;Naves de almacigo vano completo ;	No;	No;	1-NA-6mt-12mt-C1-1/4vano	No	No		25573
LTB	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	223	Camión	Bueno;	Si;Hay 3 casas dentro de la franja ;	No;	No;	No	No	No	Casa dentro de la franja	23068
LTB	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	224	Camioneta	Bueno;	No;	No;	Si;Despejar base;	4.NAT.6M.7M.C1.C2.1/2V	No	Salsamora 1/2v	No	23068
JLC-CVR	11-09-2023	4003736	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	225	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No		25573
LTB	27-09-2023	4003696	2x110 kV Tap Chagres-Río Aconcagua	225	Camión	Bueno;	No;	No;	No;	No	No	No	No	23068

INFORME DIARIO

Jueves 12 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	5.6	GNP		PMG HP Renaico	113.4	137.0	+20.84 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	18.6	26.6	+42.47 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	-	30.5	GNP		PMG PE La Esperanza	157.5	104.2	-33.84 %	PMG
BESS Salvador	-	1.5	GNP		PMG PFV Antay	69.9	76.1	+8.88 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1096.4	-8.63 %		PMG PFV Castilla	19.1	27.1	+42.04 %	PMG
HE Angostura	6753.5	4785.0	(*) -29.15 %		PMG PFV De los Andes	83.3	84.4	+1.36 %	PMG
HE Antuco	4314.0	3830.8	-11.20 %		PMG PFV Del Desierto	49.2	2.0	-96.02 %	PMG
HE Canutillar	1289.6	984.0	-23.70 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	5.0	-21.30 %	PMG, P
HE Cipreses	988.3	919.4	-6.96 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8968.9	8775.0	-2.16 %		PMG PFV Machicura	66.2	85.1	+28.55 %	PMG
HE El Toro	0.0	22.9	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1834.1	1745.0	-4.86 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8274.8	8002.7	-3.29 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.8	14.6	+5.13 %	PMG
HE Pehuenche	12367.9	11494.2	-7.06 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.6	+18.38 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	891.1	+0.34 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	70.4	65.7	-6.68 %	PMG
HE Ralco	13641.1	12776.5	-6.34 %		PMG PFV SDGx01	6.1	6.4	+4.92 %	PMG, DF
HE Rapel	2456.4	1887.7	-23.15 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	74.3	75.3	+1.44 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	0.0	76.2	-	PMG
HP Alfalfal	590.2	0.4	-99.93 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	12.0	-	PMG
HP Ancoa	108.0	104.2	-3.53 %	LF	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Blanco	0.0	554.0	GNP		PMG TER Celco	88.5	138.9	+56.95 %	PMG
HP Capullo	192.0	200.1	+4.22 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Carilafquen	168.0	151.1	-10.08 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	372.0	384.9	+3.47 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1765.7	1470.9	-16.70 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	112.0	146.6	+30.89 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	342.9	282.5	-17.60 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	172.8	178.4	+3.22 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	260.0	257.3	-1.05 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP El Paso	156.0	166.4	+6.67 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	245.0	234.7	-4.20 %		PMGD PFV Jardin Solar Petorca	-	0.0	-	
HP Guayacán	148.4	149.6	+0.78 %		PMGD PFV Pellin	-	0.0	-	
HP Hornitos	301.5	368.7	+22.29 %		PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-	
HP Isla	1526.5	1329.1	-12.93 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	432.0	433.1	+0.25 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	312.5	307.9	-1.47 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	392.0	412.9	+5.33 %	
HP Laja I	469.4	419.7	-10.59 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	168.0	135.5	-19.38 %	
HP Lircay	480.0	485.8	+1.21 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	57.0	472.1	+728.26 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.3	39.7	+0.79 %	
HP Los Quilos	663.5	661.5	-0.30 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	172.9	-9.93 %	
HP Mampil	404.3	455.5	+12.67 %	
HP Mocho	153.6	157.9	+2.82 %	
HP Palmucho	768.0	773.4	+0.70 %	
HP Peuchen	790.9	603.1	-23.74 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	897.5	884.3	-1.47 %	
HP Puntilla	351.5	364.0	+3.56 %	
HP Queltehues	372.0	369.8	-0.59 %	DF
HP Quilleco	1330.1	1062.0	-20.16 %	
HP Río Colorado	288.0	315.6	+9.58 %	
HP Río Picoiquen	336.0	325.6	-3.09 %	
HP Rucatayo	1023.0	967.3	-5.45 %	
HP Rucue	3157.0	2619.0	-17.04 %	
HP San Andres	128.5	114.3	-11.03 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	432.0	1353.7	+213.36 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	72.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	150.5	151.0	+0.33 %	
PE Alena	1096.4	1161.9	+5.98 %	
PE Atacama	2257.8	1927.6	-14.62 %	
PE Aurora	1098.5	1032.4	-6.02 %	
PE Cabo Leones 1	1780.1	2547.5	+43.11 %	
PE Cabo Leones 2	3267.7	1724.1	(*) -47.24 %	
PE Cabo Leones 3	2233.8	2935.4	+31.41 %	
PE Calama	777.8	897.1	+15.34 %	
PE Campo Lindo	321.5	340.9	+6.04 %	
PE Canela	78.2	193.7	+147.86 %	
PE Canela 2	729.4	792.3	+8.63 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	770.1	783.1	+1.68 %	
PE Cuel	299.6	322.9	+7.78 %	
PE El Arrayán	1699.5	2131.1	+25.40 %	
PE El Maitén	141.0	47.9	-66.04 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	P
PE La Estrella	317.2	424.5	+33.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG1	4369.4	4133.4	-5.40 %	
TER Angamos-ANG2	4390.9	3978.9	-9.38 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	293.0	45.8	-84.37 %	
TER Arauco MAPA	277.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1013.7	1268.6	+25.14 %	
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	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	34.4	96.8	+181.23 %	
TER CMPC Laja	198.8	445.8	+124.26 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	16.1	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	164.2	+36.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 Gas Arg	240.0	276.0	+15.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.4	135.0	+15.98 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4015.1	3629.7	-9.60 %	
TER Cochrane-CCH2	4058.5	4060.7	+0.05 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	280.5	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1158.0	(*)GNP	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
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	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	460.2	467.8	+1.66 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	123.5	33.4	-72.96 %		TER Energía Pacífico	288.0	347.5	+20.67 %	LF
PE Llanos del Viento	580.0	739.3	+27.48 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	847.6	737.7	-12.96 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	459.6	456.1	-0.77 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	653.2	1045.3	+60.02 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Olmos	965.1	1324.5	+37.24 %	LF	TER Guacolda 2	1763.1	1718.4	-2.53 %	LF
PE Malleco Norte	1664.9	1456.7	-12.50 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1872.4	1894.0	+1.15 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	0.0	73.2	GNP	
PE Mesamavida	679.2	403.2	-40.64 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	316.7	453.4	+43.17 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	609.8	637.6	+4.55 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	916.3	1343.5	+46.61 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.7	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	5173.7	5210.9	+0.72 %	
PE Punta Palmeras	607.1	637.9	+5.06 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	1178.1	1573.0	+33.53 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	685.4	1572.3	+129.41 %		TER Kelar GNL	1671.4	2583.7	+54.58 %	
PE Renaico II	2202.8	2642.2	+19.95 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2653.8	3189.9	+20.20 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	2680.4	2143.4	-20.03 %		TER Laja Energía Verde	107.0	90.0	-15.89 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	385.8	GNP	
PE San Pedro	262.1	121.5	-53.64 %		TER Lautaro II	0.0	353.1	GNP	
PE San Pedro 2	371.0	153.2	-58.71 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2039.5	2488.4	+22.01 %		TER Loma Los Colorados II	206.8	239.0	+15.58 %	
PE Sierra Gorda Este	805.7	683.3	-15.19 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1164.9	916.3	-21.34 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1075.3	908.2	-15.54 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	154.6	187.8	+21.43 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1130.1	1298.1	+14.87 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1463.9	1579.3	+7.88 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	348.7	458.8	+31.56 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	77.2	57.6	-25.43 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	273.7	196.7	-28.13 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	448.1	447.4	-0.17 %		TER Masisa	147.0	154.0	+4.76 %	LF
PFV Andes Solar	147.0	172.2	+17.14 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	580.4	364.7	-37.16 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	369.8	719.4	+94.55 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	448.9	1112.8	+147.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	390.8	321.8	-17.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	911.0	539.6	-40.76 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3215.7	2097.6	-34.77 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	723.0	559.8	-22.57 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	965.9	270.7	-71.98 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	48.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	516.0	426.0	-17.44 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	120.3	119.0	-1.10 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Conejo	219.3	807.5	+268.18 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1494.8	626.9	-58.06 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	121.0	78.2	-35.34 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1768.9	1456.3	-17.67 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1918.3	697.4	(*) -63.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	210.3	82.3	-60.90 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	1.9	14.7	+673.68 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	532.8	GNP	P	TER Norgener-NT01	2222.3	1896.0	-14.68 %	RO
PFV El Pelicano	531.1	378.0	-28.83 %		TER Norgener-NT02	2283.5	2122.6	-7.05 %	RO
PFV El Romero	1307.2	1245.8	-4.70 %		TER Nueva Aldea	1154.0	838.5	-27.34 %	
PFV Elena	26.4	7.7	-70.77 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1197.7	1281.6	+7.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	196.3	838.9	+327.35 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	843.7	1846.0	+118.80 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	144.1	291.8	+102.58 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	226.1	368.8	+63.11 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4790.8	4653.0	-2.88 %	
PFV Javiera	467.0	252.6	-45.91 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	482.7	253.0	-47.59 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	504.5	+23.64 %	
PFV La Huella	754.7	301.4	-60.06 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.0	14.9	+14.69 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	125.8	225.7	+79.40 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	22.2	67.0	+201.80 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	338.4	110.1	-67.47 %	P	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	487.1	409.9	-15.85 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	315.0	+6.78 %	
PFV Los Loros	312.3	259.4	-16.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	18.6	35.3	+89.79 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1143.0	572.4	-49.92 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1863.7	959.2	-48.53 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	331.3	277.6	-16.21 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	455.7	395.3	-13.25 %		TER San Isidro I Gas Arg	310.0	579.0	+86.76 %	
PFV Pampa Camarones	11.5	57.4	+399.13 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	146.6	268.1	+82.91 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1020.4	498.3	-51.17 %		TER San Isidro II Gas Arg	3402.3	4022.0	+18.21 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar II	37.5	47.7	+27.23 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	62.5	94.1	+50.72 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	699.7	243.9	-65.14 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1484.7	484.4	-67.37 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	424.0	237.9	-43.90 %		TER Santa Fe	730.5	908.6	+24.38 %	
PFV San Andres	121.7	87.5	-28.13 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	700.8	457.6	-34.70 %	LF	TER Santa Marta	232.7	109.5	-52.94 %	
PFV Santa Isabel	434.5	367.5	-15.42 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	646.5	629.5	-2.63 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1410.4	1088.1	-22.85 %		TER Taltal 1 GNL	135.1	234.0	+73.18 %	
PFV Sol de los Andes	791.9	399.0	-49.62 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1790.9	1133.6	-36.70 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PFV Tamaya Solar	374.8	792.8	+111.53 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	396.6	263.9	-33.45 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	376.0	385.9	+2.62 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle Escondido	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	877.7	687.9	-21.63 %	
PFV Venezia	-	0.0	-	PMG, PMGD
PFV Willka	416.4	933.6	+124.19 %	P
PMG Chercan Solar	-	0.0	-	PMG, PMGD
PMG HP Aillin	76.6	83.0	+8.40 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.4	-0.96 %	PMG
PMG HP Callao	18.4	16.8	-8.97 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	160.2	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	11.0	284.0	+2481.82 %	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	20.3	-	PMG
PMG HP Corrales	49.6	59.5	+19.88 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	37.1	-9.07 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	7.8	10.3	+32.05 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	33.4	35.5	+6.51 %	PMG
PMG HP MC1	64.4	79.6	+23.69 %	PMG
PMG HP MC2	18.1	22.6	+24.94 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	27.6	-4.27 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	46.4	-	PMG
PMG HP Nalcas	52.4	51.1	-2.59 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.4	167.7	+0.18 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Pulefu	220.0	141.8	-35.55 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	26.0	2.1	-91.85 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	270.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	113.2	GNP	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1113.0	1214.0	+9.07 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	247.4	127.8	-48.35 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	422.9	428.0	+1.21 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	312.3	428.3	+37.14 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216431.1	208723.4	-3.56 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	39.1	51.8	+32.46 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	10.2	-54.42 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.1	86.0	+4.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	40.3	28.1	-30.25 %
PMGD HP Calíboro	19.2	20.4	+6.20 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.0	-
PMGD HP Collil	112.6	36.0	-67.98 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	11.4	+15.70 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	28.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	69.1	-
PMGD HP Dongo	1.2	0.6	-52.08 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.8	-
PMGD HP El Agrío	40.3	43.1	+6.97 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	10.6	15.6	+46.53 %
PMGD HP El Brinco	0.8	1.2	+39.00 %
PMGD HP El Canelo	98.3	93.7	-4.75 %
PMGD HP El Colorado	14.9	11.8	-21.24 %
PMGD HP El Diuto	70.7	63.7	-10.00 %
PMGD HP El Galpón	30.0	0.3	-98.89 %
PMGD HP El Llano	6.9	13.0	+88.34 %
PMGD HP El Manzano	92.4	94.7	+2.49 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	22.3	-3.11 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.7	24.1	+1.91 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	64.6	-10.35 %
PMGD HP La Bifurcada	1.4	2.5	+75.06 %
PMGD HP La Compañía II	32.9	44.9	+36.21 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.2	6.1	+16.84 %
PMGD HP Las Flores	0.0	1.5	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.0	128.3	+6.96 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	33.4	-
PMGD HP Los Corrales II	16.0	13.8	-14.18 %
PMGD HP Los Morros	24.8	18.6	-24.97 %
PMGD HP Los Padres	16.5	16.1	-2.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.1	14.2	-6.28 %
PMGD PFV Loreto	11.1	22.9	+106.29 %
PMGD PFV Los Cisnes	61.5	32.1	-47.90 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.7	27.6	-3.60 %
PMGD PFV Los Jotes	4.4	24.3	+450.58 %
PMGD PFV Los Lagos	7.8	18.8	+139.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.4	49.6	+0.30 %
PMGD PFV Los Lirios	-	19.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.6	27.5	+315.58 %
PMGD PFV Los Molinos	89.3	94.4	+5.70 %
PMGD PFV Los Nogales	6.7	20.1	+199.71 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	23.5	+13.13 %
PMGD PFV Los Patos	29.5	29.1	-1.25 %
PMGD PFV Los Perales	5.7	21.2	+273.55 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	9.7	13.8	+41.82 %
PMGD PFV Los Tordos	43.9	52.0	+18.37 %
PMGD PFV Luce Solar	20.8	21.3	+2.57 %
PMGD PFV Luders	25.7	26.6	+3.39 %
PMGD PFV Lumbreras	11.7	30.4	+159.91 %
PMGD PFV Luna	22.2	19.6	-12.02 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.1	+1.37 %
PMGD PFV Maikono	6.0	18.9	+215.84 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.4	-
PMGD PFV Malaquita II	89.5	72.2	-19.36 %
PMGD PFV Malinke	5.7	14.4	+154.52 %
PMGD PFV Malloco	10.1	21.5	+112.82 %
PMGD PFV Manao	12.1	25.6	+112.18 %
PMGD PFV Mandinga	19.7	44.7	+127.22 %
PMGD PFV Marambio	5.5	22.6	+311.98 %
PMGD PFV Marañon	0.0	11.8	-
PMGD PFV Marchigue II	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.8	23.7	+50.28 %
PMGD PFV Marin	14.2	28.9	+103.49 %
PMGD PFV María Pinto	8.9	24.2	+173.11 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.9	57.8	+20.63 %
PMGD PFV Meli	39.5	83.5	+111.53 %
PMGD PFV Membrillo	10.9	22.6	+107.04 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.6	31.2	+26.95 %
PMGD PFV Milán A	0.4	30.3	+7861.60 %
PMGD PFV Mitchi	90.9	84.4	-7.15 %
PMGD PFV Montt	23.4	27.4	+17.25 %
PMGD PFV Mostazal	60.7	56.5	-6.95 %
PMGD PFV Moya	89.0	78.7	-11.60 %
PMGD PFV Mutupín	47.7	63.0	+31.89 %
PMGD PFV Nahuén	89.3	89.1	-0.22 %
PMGD PFV Nan	30.1	64.7	+114.75 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.4	24.7	+116.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.1	33.7	+2.02 %
PMGD HP MSA-I	0.0	18.0	-
PMGD HP Maisán	9.4	9.1	-3.19 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.2	-
PMGD HP Melo	37.0	42.4	+14.47 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.6	3.9	-48.64 %
PMGD HP Muchi	7.3	5.9	-19.23 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	7.5	0.3	-95.34 %
PMGD HP Palmar	93.6	91.9	-1.87 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	11.0	8.3	-24.14 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.3	13.2	-13.61 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.8	+1.09 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	19.5	17.1	-12.06 %
PMGD HP Roblería	0.0	45.2	-
PMGD HP Río Mulchén	35.7	34.7	-2.70 %
PMGD HP Río Trueno	81.8	68.3	-16.50 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.9	-
PMGD HP Santa Isabel	15.5	17.0	+10.24 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	12.0	+1.58 %
PMGD HP Sauce Andes	8.6	12.7	+48.55 %
PMGD HP Trailelfú	18.3	15.7	-13.91 %
PMGD HP Tranquil	43.6	22.5	-48.36 %
PMGD HP Truful Truful	14.8	19.1	+29.56 %
PMGD PE El Arrebol	46.1	138.2	+199.57 %
PMGD PE El Nogal	63.8	136.4	+113.73 %
PMGD PE Huajache	79.3	126.6	+59.52 %
PMGD PE Las Peñas	105.8	192.6	+82.10 %
PMGD PE Lebu III	69.4	34.5	-50.23 %
PMGD PE Raki	119.0	184.9	+55.38 %
PMGD PE Ucuquer	52.8	47.4	-10.27 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	30.9	50.5	+63.36 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.1	57.5	+36.72 %
PMGD PFV Alcon Solar	62.0	91.8	+48.13 %
PMGD PFV Alhué	10.5	31.9	+203.14 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	5.7	-80.78 %
PMGD PFV Alto Solar	22.9	4.5	-80.22 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	14.6	+11.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.9	31.4	-4.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.0	26.2	+4.88 %
PMGD PFV Anakena	34.6	44.1	+27.29 %
PMGD PFV Antonia	12.4	24.4	+96.55 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	36.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	26.1	44.0	+68.58 %
PMGD PFV Nihue	9.0	19.5	+117.38 %
PMGD PFV Norte Chico	17.3	14.8	-14.55 %
PMGD PFV Ocoa	28.8	30.0	+4.31 %
PMGD PFV Olivia	23.2	23.3	+0.40 %
PMGD PFV Olivier	21.5	21.0	-2.62 %
PMGD PFV Olivillo	21.6	77.8	+260.16 %
PMGD PFV Orion	19.9	26.2	+31.92 %
PMGD PFV Ovalle Norte	49.8	67.9	+36.38 %
PMGD PFV Ovejería	79.3	77.2	-2.64 %
PMGD PFV PAS1	70.4	89.1	+26.57 %
PMGD PFV PSF El Peral	39.3	68.3	+73.71 %
PMGD PFV PSF Horizonte	23.8	38.3	+60.97 %
PMGD PFV Pachira	0.0	70.7	-
PMGD PFV Paine	93.6	94.2	+0.67 %
PMGD PFV Palto Sunlight	5.3	65.8	+1151.08 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.4	46.3	+14.55 %
PMGD PFV Panquehue II	44.1	43.1	-2.39 %
PMGD PFV Paraguay	66.5	81.3	+22.33 %
PMGD PFV Paranal	5.6	21.7	+288.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.1	26.2	+36.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	58.6	86.2	+47.14 %
PMGD PFV Parque El Olivar	61.9	85.2	+37.68 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.5	37.0	+17.77 %
PMGD PFV Parque La Colonia	38.2	92.8	+142.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.0	+15.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	37.2	57.6	+54.88 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	13.5	87.7	+551.84 %
PMGD PFV Parque San Javier	42.7	52.7	+23.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.8	72.3	-18.60 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	30.7	57.0	+85.46 %
PMGD PFV Pastrán	35.0	35.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	34.9	66.0	+89.30 %
PMGD PFV Pedreros	23.2	16.9	-27.07 %
PMGD PFV Pegasus	14.8	19.1	+28.59 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	+163.26 %
PMGD PFV Penaflor	37.4	82.0	+119.47 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.2	24.5	+21.01 %
PMGD PFV Pepa	89.2	84.5	-5.23 %
PMGD PFV Pequen	9.4	27.1	+187.27 %
PMGD PFV Peralillo	15.7	8.9	-43.06 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.20 %
PMGD PFV Pichon	-	18.6	-
PMGD PFV Picunche	35.8	64.5	+80.23 %
PMGD PFV Piduco	21.8	0.8	-96.16 %
PMGD PFV Pilipilen	21.2	26.7	+25.97 %
PMGD PFV Piquero	26.2	89.5	+241.99 %
PMGD PFV Pirque	21.5	24.7	+15.07 %
PMGD PFV Pitotoy	12.1	23.3	+92.90 %
PMGD PFV Pitra	7.1	27.5	+286.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	3.9	20.1	+414.35 %
PMGD PFV Armazones	13.7	46.1	+235.44 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.3	24.2	+114.31 %
PMGD PFV Astillas	65.5	92.0	+40.36 %
PMGD PFV Avel Solar	57.0	86.1	+51.11 %
PMGD PFV Aviles	17.0	58.9	+245.94 %
PMGD PFV Ayla	40.9	90.6	+121.66 %
PMGD PFV Bellavista	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	41.0	33.8	-17.47 %
PMGD PFV Berrueco	43.0	40.7	-5.32 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.6	25.7	+18.87 %
PMGD PFV Bér gamo	13.6	27.2	+99.97 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	17.4	90.9	+423.09 %
PMGD PFV Cabilsol	16.8	20.6	+22.90 %
PMGD PFV Cabrero	53.8	70.7	+31.32 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.1	83.5	+11.20 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-92.23 %
PMGD PFV Calama	91.4	97.1	+6.19 %
PMGD PFV Calle Larga	23.1	28.2	+21.97 %
PMGD PFV Candelaria Solar	12.3	22.7	+85.12 %
PMGD PFV Canelillo	19.5	24.8	+27.41 %
PMGD PFV Canesa	23.3	28.4	+21.77 %
PMGD PFV Cantera	7.7	25.7	+234.43 %
PMGD PFV Cantillana	33.3	65.6	+97.16 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	26.3	-
PMGD PFV Casabermeja	26.3	60.9	+132.02 %
PMGD PFV Casuto	21.4	22.2	+3.85 %
PMGD PFV Catemu	15.6	18.0	+15.48 %
PMGD PFV Catán	28.0	27.9	-0.50 %
PMGD PFV Cauquenes	23.3	22.3	-4.09 %
PMGD PFV Chacabuco	88.8	90.8	+2.29 %
PMGD PFV Chalinga	22.5	26.2	+16.46 %
PMGD PFV Champa	25.0	64.0	+156.32 %
PMGD PFV Chancon	14.8	14.3	-3.52 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-
PMGD PFV Chimbarongo	55.1	12.3	-77.65 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	6.6	-57.99 %
PMGD PFV Cipres	55.8	78.8	+41.25 %
PMGD PFV Citrino	21.5	21.0	-2.11 %
PMGD PFV Kkilir	85.8	95.0	+10.77 %
PMGD PFV Clementina	26.7	59.5	+122.98 %
PMGD PFV Cocharcas	20.1	24.2	+20.23 %
PMGD PFV Cocinillas	22.0	26.7	+21.46 %
PMGD PFV Coinco	-	2.2	-
PMGD PFV Colchagua	12.9	24.9	+92.76 %
PMGD PFV Colina	37.2	63.0	+69.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.9	25.0	+93.59 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	10.5	24.3	+132.52 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.3	11.0	+31.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	55.9	-
PMGD PFV Playerito	27.0	27.6	+2.32 %
PMGD PFV Playero	26.7	26.3	-1.53 %
PMGD PFV Playeron	28.1	28.8	+2.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.8	10.1	+28.30 %
PMGD PFV Población	22.4	22.8	+1.70 %
PMGD PFV Portezuelo	23.5	22.6	-3.81 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	7.3	-38.57 %
PMGD PFV Puangue	9.3	32.1	+243.70 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	85.4	-
PMGD PFV Puelche	14.3	25.6	+78.69 %
PMGD PFV Puente Solar	9.9	23.1	+133.27 %
PMGD PFV Pullalli	23.2	23.3	+0.61 %
PMGD PFV Punta Baja	15.7	18.5	+18.09 %
PMGD PFV Queltehue	12.4	24.3	+95.75 %
PMGD PFV Quemados	29.5	50.7	+71.96 %
PMGD PFV Quetena	87.4	88.4	+1.11 %
PMGD PFV Quillay	7.7	23.2	+201.25 %
PMGD PFV Quinantu	88.6	82.3	-7.14 %
PMGD PFV Quinta	21.7	16.8	-22.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	14.6	74.1	+407.74 %
PMGD PFV REN	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	20.8	22.7	+9.07 %
PMGD PFV Ranguil	11.9	24.9	+109.43 %
PMGD PFV Ratulemus	22.2	25.4	+14.38 %
PMGD PFV Rauquen	53.8	82.0	+52.42 %
PMGD PFV Recoleta	50.0	61.5	+23.14 %
PMGD PFV Rengo	-	5.1	-
PMGD PFV Rexner	9.1	22.8	+150.30 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	36.1	74.5	+106.50 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	66.5	94.6	+42.32 %
PMGD PFV Rinconada Norte	0.0	18.8	-
PMGD PFV Rodeo	12.5	21.8	+74.64 %
PMGD PFV Romería	61.2	87.0	+42.14 %
PMGD PFV Rosario	7.5	9.1	+22.05 %
PMGD PFV Rovián	53.6	15.3	-71.53 %
PMGD PFV Río Peuco	10.8	23.5	+116.70 %
PMGD PFV SDSI	15.5	25.7	+65.33 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.5	24.9	+84.98 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.3	25.7	+305.77 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.0	17.1	+31.64 %
PMGD PFV San Antonio	63.0	87.9	+39.52 %
PMGD PFV San Camilo	18.5	27.4	+48.19 %
PMGD PFV San Carlos	20.2	25.2	+24.47 %
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	-
PMGD PFV San Francisco	28.6	28.6	-0.14 %
PMGD PFV San Isidro	21.3	23.3	+9.48 %
PMGD PFV San José II	24.8	32.2	+29.92 %
PMGD PFV San Pedro	21.4	22.0	+2.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	89.1	82.3	-7.62 %
PMGD PFV Cortijo	70.6	79.2	+12.15 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.3	21.6	-7.15 %
PMGD PFV Covadonga	36.7	23.7	-35.50 %	PMGD PFV Santa Amelia	15.6	29.0	+86.00 %
PMGD PFV Coyunche	19.3	26.3	+36.08 %	PMGD PFV Santa Carolina	13.6	17.5	+28.50 %
PMGD PFV Crucero	28.6	21.4	-25.19 %	PMGD PFV Santa Cecilia	17.5	16.8	-3.72 %
PMGD PFV Cruz	14.2	22.8	+60.21 %	PMGD PFV Santa Clara	14.3	15.8	+10.39 %
PMGD PFV Curacavi	13.3	26.3	+98.50 %	PMGD PFV Santa Cruz	56.3	82.4	+46.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.4	17.8	+8.42 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	35.4	74.0	+109.28 %
PMGD PFV Dadinco	23.2	27.9	+20.08 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	69.4	81.2	+16.96 %	PMGD PFV Santa Ester	18.3	22.4	+22.14 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.2	82.4	+4.06 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.9	43.7	-0.51 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.5	22.4	+304.81 %	PMGD PFV Santa Inés	11.6	25.2	+117.71 %
PMGD PFV Don Enrique	61.1	78.5	+28.39 %	PMGD PFV Santa Julia	16.8	5.3	-68.58 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.7	13.1	-39.72 %	PMGD PFV Santa Laura	22.8	22.8	+0.12 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	30.8	+93.31 %	PMGD PFV Santa Lucía	-	53.7	-
PMGD PFV Don Mariano	11.1	23.7	+113.25 %	PMGD PFV Santa Luisa	21.6	26.1	+20.86 %
PMGD PFV Don Martín	15.2	27.2	+78.50 %	PMGD PFV Santa Margarita	13.5	24.8	+83.99 %
PMGD PFV Don Matías	-	1.1	-	PMGD PFV Santa Rita	16.9	26.9	+59.63 %
PMGD PFV Don Rodrigo	35.3	43.5	+22.97 %	PMGD PFV Santuario	28.7	28.3	-1.32 %
PMGD PFV Doña Igna	19.4	14.3	-26.42 %	PMGD PFV Saturno Norte	35.1	43.0	+22.61 %
PMGD PFV Doñihue	57.9	71.0	+22.56 %	PMGD PFV Siete Colores	52.6	49.5	-6.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	58.1	91.5	+57.51 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	56.9	-
PMGD PFV Eclipse	88.1	63.4	-28.05 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.2	+1.64 %
PMGD PFV El Boco	29.5	59.6	+101.94 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	24.6	63.1	+156.15 %	PMGD PFV Sunhunter	24.4	28.0	+14.79 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.3	15.1	+5.44 %	PMGD PFV Talca	61.1	82.6	+35.24 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.3	14.0	-2.25 %	PMGD PFV Talhuén	24.6	23.6	-3.92 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	65.0	-	PMGD PFV Tallado	81.7	72.4	-11.42 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	29.1	-0.18 %	PMGD PFV Tamarugo	25.7	24.4	-4.99 %
PMGD PFV El Chucao	19.5	24.7	+26.93 %	PMGD PFV Tambo Real	20.6	18.5	-10.54 %
PMGD PFV El Cóndor	4.2	7.5	+76.84 %	PMGD PFV Taranto	24.9	84.7	+240.35 %
PMGD PFV El Divisadero	22.7	24.3	+7.23 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	7.7	18.2	+135.13 %	PMGD PFV Tierra	34.1	40.8	+19.62 %
PMGD PFV El Flamenco	55.3	78.1	+41.19 %	PMGD PFV Til Til	22.1	19.3	-12.54 %
PMGD PFV El Gaviotin	30.1	93.3	+209.70 %	PMGD PFV Torino	45.9	73.0	+59.17 %
PMGD PFV El Huaso	12.4	21.1	+70.57 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	24.7	+165.10 %
PMGD PFV El Ingenio	10.1	16.9	+67.31 %	PMGD PFV Trebal	10.6	19.4	+83.57 %
PMGD PFV El Laurel	28.5	54.4	+91.18 %	PMGD PFV Trebo	9.5	25.7	+168.87 %
PMGD PFV El Litre	33.2	84.2	+153.31 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.3	21.0	-1.51 %
PMGD PFV El Monte	11.5	23.7	+106.63 %	PMGD PFV Tricahue II	89.0	51.6	-41.99 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-	PMGD PFV Trinidad	16.7	26.3	+57.86 %
PMGD PFV El Picurio	27.7	28.3	+2.13 %	PMGD PFV Tucuquere	23.3	25.3	+8.55 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	28.8	-2.57 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-82.61 %
PMGD PFV El Pítico	20.0	26.9	+34.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Piuquen	21.2	28.0	+31.80 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.1	-40.28 %
PMGD PFV El Queltehue	28.5	28.5	+0.14 %	PMGD PFV Valle Este II	65.7	83.1	+26.51 %
PMGD PFV El Quemado	12.3	14.4	+17.08 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.8	78.5	+27.05 %
PMGD PFV El Queule	53.1	24.7	-53.52 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.6	24.4	-4.62 %
PMGD PFV El Rayador	-	62.7	-	PMGD PFV Ventisquero	-	83.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Venturada	63.3	82.4	+30.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	19.6	25.5	+30.22 %
PMGD PFV El Roble	21.3	81.8	+284.16 %
PMGD PFV El Romeral	45.3	74.5	+64.48 %
PMGD PFV El Salitral	30.4	30.9	+1.93 %
PMGD PFV El Sauce	21.3	14.0	-34.38 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	25.3	-
PMGD PFV El Tiuque	7.2	9.1	+26.50 %
PMGD PFV El Trigal	69.4	85.1	+22.57 %
PMGD PFV El Zorzal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encino	8.6	19.2	+123.18 %
PMGD PFV Encon	65.8	65.1	-1.06 %
PMGD PFV Erinome	19.4	23.8	+22.78 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	26.6	+68.27 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	12.7	24.1	+89.24 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.6	26.1	+242.10 %
PMGD PFV Filomena	11.2	23.5	+109.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	32.7	88.0	+168.80 %
PMGD PFV Foster	7.3	24.7	+238.77 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.6	28.6	-3.44 %
PMGD PFV Fulgor	7.1	8.9	+24.77 %
PMGD PFV GR Lemu	39.9	47.5	+19.10 %
PMGD PFV GR Peumo	45.6	82.6	+81.11 %
PMGD PFV GR Pitao	88.6	94.7	+6.84 %
PMGD PFV GR Rauli	58.3	89.7	+53.98 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	17.6	78.8	+347.99 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	9.8	23.1	+135.94 %
PMGD PFV Gabriela	92.7	93.5	+0.87 %
PMGD PFV Girasoles	10.1	22.7	+125.15 %
PMGD PFV Granada	86.5	81.8	-5.48 %
PMGD PFV Granate	23.6	25.9	+9.77 %
PMGD PFV Guadalaio	23.1	29.9	+29.61 %
PMGD PFV Guadalupe	18.0	55.3	+207.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	36.1	81.0	+124.60 %
PMGD PFV Guarana	9.9	12.6	+27.10 %
PMGD PFV Helios	11.7	22.8	+94.29 %
PMGD PFV Homero	29.6	27.2	-7.99 %
PMGD PFV Hormiga	14.4	13.1	-9.29 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.6	-69.73 %
PMGD PFV Huape	20.0	24.2	+21.34 %
PMGD PFV Huaquelson	57.0	62.7	+9.97 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.4	19.2	+55.37 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.4	22.5	-23.62 %
PMGD PFV Independencia	11.5	17.7	+54.11 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	24.7	52.7	+113.61 %
PMGD PFV Jaururo	21.1	24.9	+17.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Vicente	9.4	19.4	+106.07 %
PMGD PFV Victoria	81.5	81.9	+0.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.3	54.8	+32.94 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.4	26.0	+15.94 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.1	0.3	-95.77 %
PMGD PFV Villa Prat	4.5	10.8	+141.26 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	24.3	-
PMGD PFV Villa Solar	16.0	23.4	+46.33 %
PMGD PFV Violeta	30.4	66.4	+118.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	15.4	25.3	+63.62 %
PMGD PFV Yahutela	48.3	41.7	-13.69 %
PMGD PFV Ñihue	6.2	6.5	+4.16 %
PMGD PFV Ñiquén	29.0	25.0	-13.83 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	40.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Javiera Carrera	38.8	92.7	+139.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	7.7	13.6	+76.36 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.1	22.8	-1.38 %
PMGD PFV La Acacia	66.9	44.3	-33.74 %
PMGD PFV La Blanquina	34.3	81.7	+138.33 %
PMGD PFV La Chapeana	15.3	15.8	+3.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.0	16.5	+49.98 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	11.6	24.8	+113.91 %
PMGD PFV La Foresta	15.9	24.1	+51.32 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.5	-3.03 %
PMGD PFV La Gamboina	4.9	7.2	+48.28 %
PMGD PFV La Lajuela	53.0	35.5	-32.99 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	22.9	-1.37 %
PMGD PFV La Manga	27.5	17.1	-37.62 %
PMGD PFV La Muralla	11.0	21.3	+93.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.0	95.0	+23.33 %
PMGD PFV La Victoria	56.0	76.4	+36.43 %
PMGD PFV Lagunilla	16.2	15.5	-4.56 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	10.8	23.7	+119.72 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.5	65.5	+57.79 %
PMGD PFV Las Catitas	56.2	70.5	+25.60 %
PMGD PFV Las Chacras	23.1	14.7	-36.42 %
PMGD PFV Las Codornices	22.5	30.3	+34.79 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.5	29.1	+29.38 %
PMGD PFV Las Majadas	83.4	87.2	+4.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	8.4	19.7	+133.86 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.3	3.6	-76.81 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.3	24.9	+294.16 %
PMGD PFV Las Palomas	30.0	28.8	-4.01 %
PMGD PFV Las Perdices	22.8	23.5	+3.06 %
PMGD PFV Las Rojas	23.7	20.3	-14.18 %
PMGD PFV Las Taguas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.4	67.4	+51.88 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.3	3.1	-86.32 %
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	10.0	18.8	+87.04 %
PMGD PFV Las Turcas	23.4	14.8	-36.72 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	76.9	-
PMGD PFV Lingue	6.4	27.1	+324.86 %
PMGD PFV Lipangue	23.3	22.5	-3.23 %
PMGD PFV Liquidambar	31.9	65.1	+104.01 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.0	21.5	+167.40 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	30.0	87.3	+190.37 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.3	40.3	+0.11 %
PMGD PFV Llay Llay	40.2	94.2	+134.32 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	2.5	+422.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalías	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	3.6	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.7	-
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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	6.0	24.4	+304.23 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	45.9	54.8	+19.45 %
PMGD PFV Lo Sierra	5.8	20.9	+258.41 %
PMGD PFV Lockma	89.2	93.1	+4.32 %
PMGD PFV Loica	20.4	24.3	+19.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trebal Mapocho	-	8.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13397.6	18537.1	+38.36 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por disponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas, según SDCF 2023042550.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Guacolda 1	98.0	C. Guacolda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Indisponible por falla. Causa informada: Alta temperatura en el escape, según IF 2023003912.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV San Pedro	95.0	Limitado en 97 MW. Causa informada: Circuito 3 desconectado para mantener equipos de análisis conectados, según IL 2023001527.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitada a 120 MW, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	C. Mejillones CTM2 limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera.
TER Taltal 2 Diesel	0.0	U-2 limitada, disponible para generar solamente con gas. Causa informada: Problemas en cámaras de combustión, según IL 2023001494.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento mayor.
HP Alfalfal	0.0	Mantenimiento mayor.
HP Alfalfal 2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE LA CABAÑA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER San Isidro II Gas Arg	100.0	Ciclo combinado NO podrá operar en modo "AGC" Control Secundario de Frecuencia, Debido a falla en sistema de comunicación, según IL 2023001580.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: A raíz del ciclaje diario, se limitan los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, esta limitación solo se presentará hasta el día 15 de junio de 2024, según IL 2023001445.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro U2 sin limitación, cancelada IL 2023001580.
00:00	AES Andes	C. Alfalfal U2 inicia Mantenimiento Mayor, según SMM 2023084382.
00:20	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004034.
00:29	STM	SDAC deshabilitado.
00:29	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
03:57	Chilquinta	S/E Linares Norte Transformador N°2 66/13.8 kV con interrupción forzada por protecciones se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004037.
05:43	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
05:45	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
06:02	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión
06:31	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:33	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
06:47	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA energizado solo por lado de alta, barra 2 de 13.2 kV queda indisponible por falla de aislación en transformador regulador de 13.2 kV.
06:49	Chilquinta	S/E Linares Norte normalizado el 30% de los consumos por red MT.
07:12	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
07:34	STM	SDAC habilitado.
08:15	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación industrial en sector la negra, según SICF 2023092370.
09:00	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
09:36	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:58	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador 2 de 66/13.2 kV de 25 MVA cerrado por lado baja tensión y normalizado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2023004037.
10:28	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092370.
10:58	CGE	S/E Marchigue interruptor General de Barra de 23 kV 52E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos de reparación de conductor en MT, según SICF 2023092424.
11:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 20230004041.
11:25	STS	S/E Kimal Interruptor J4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programas, según IF 2023004039.
11:29	STS	S/E Kimal Interruptor J4 cerrado y cancelado IF 2023004039.
11:50	Colbún	C. Canutillar U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004040.
12:56	Celeoredes	Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.5 Mw de consumos. correspondientes a S/E Nueva Panquehue, según IF 2023004044, 2023004045.
13:04	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 40% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:14	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 90% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
13:23	Colbún	C. Canutillar U-2 disponible, cancelado IF 2023004040.
14:00	Transec	Línea de 220 kV Guindo - Lagunillas se encuentra sin teleprotecciones (enlaces MMOO) debido a falla de alimentación de SSAA de RE ATP entre S/E Guindo y S/E Lagunillas. Según, IL 2023001584.
14:00	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas- Hualqui se encuentra sin teleprotección vía MMOO por obstrucción de árboles, queda en servicio vía de comunicación OPLAT, Según IL 2023001585.

Hora	Centro de Control	Observación
14:13	Chilquinta	S/E Nueva Panquehue recuperado el 100% de los consumos a través de redes de MT, según IF 2023004045.
14:30	Celeoredes	S/E Nueva Panquehue interruptor 52H3 cerrado y energizada barra de 110 kV; cancelado IF 2023004045.
14:59	Transelec	S/E Polpaico BBCC 220 kV y 100 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004047.
15:59	Celeoredes	S/E San Luis sistemas de comunicaciones PDCE fase 1 y 3 en servicio y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023091156.
16:00	AES Andes	C. Laja Eve 1 y 2 disponibles, cancela IF 2023004041.
17:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento, cota informada 103.42 m.s.n.m.
17:34	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091505.
18:13	CGE	S/E Marchigue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023092424.
19:28	Transelec	S/E Temuco transformador N°1 220/66 kV 60 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092827.
20:02	Transelec	S/E Alto Jahuel BB.CC. N°1 220 kV 65 MVAr disponible y en servicio, cancelado IF 2023004027.
20:14	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:49	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
21:10	Celeoredes	Línea 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue cerrada y cancelado IF 2023004044.
22:05	Transelec	S/E Temuco transformador N°8 220/66 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar para normalizar bloqueo de protección 87T la cual fue detectada en condición anormal durante inspección de sistemas de control, según SICF 2023092834.
23:45	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:52	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -544.6 [MW]
12:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -40.5 [MW/m]
12:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38.9 [MW/m]
14:34	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:34	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:39	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:39	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 927.1 [MW]
20:28	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.

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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
Transec	S/E Kimal datos SCADA y telecontrol.	06/10/2023	10:59	12/10/2023	14:30
Celeoredes	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		

Informe de Desconexión Forzada IF 2023004046 del día 12 de octubre de 2023. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

El día 12 de octubre del 2023, a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua (propiedad de Transelec), debido a la operación de sus protecciones ante una falla en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue (propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.), otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 1x110kV Río Aconcagua – Nueva Panquehue (ID 1660), propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño H1 de S/E Río Aconcagua (ID 30220).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Nueva Panquehue (ID 2215), propiedad de Chilquinta Energía S.A.
- c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
 - i. Región de Valparaíso, provincia de San Felipe de Aconcagua, comuna de Llay Llay (Código de comuna 5703).

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

Previo a la desconexión y de acuerdo con el informe diario emitido por el Centro de Despacho de Carga del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de la desconexión forzada del circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue se perdieron 1,5 MW correspondientes a la S/E Nueva Panquehue.

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

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 12 de octubre del 2023, a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua (propiedad de Transelec), debido a la operación de sus protecciones ante una falla en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue (propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.), otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Jueves 12-10-2023

- i. A las 12:56 horas, se produce la desconexión forzada del paño H1 de S/E Río Aconcagua, debido a la operación de sus protecciones. La desconexión del paño H1 de S/E Río Aconcagua se

produjo de manera simultánea a trabajos desarrollados por Celeo Redes en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue. Producto de la desconexión forzada se perdieron 1,5 MW correspondientes a la S/E Nueva Panquehue.

- ii. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se inició la recopilación de alarmas y protecciones operadas para el evento.
- iii. A las 13:10 horas, personal de Transelec consulta a Celeo Redes si los trabajos que desarrollaban en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue provocaron la falla.
- iv. A las 13:52 horas, Celeo Redes confirma que durante el desarrollo de sus trabajos en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue, se produjo de manera accidental un corte de conductor, el cual cayó sobre la línea afectada, provocando la desconexión del paño H1 de S/E Río Aconcagua.
- v. A las 14:13 horas, Chilquinta confirma la recuperación del 100% de sus consumos mediante la red de media tensión.
- vi. A las 14:36 horas, personal de Transelec llega a la S/E Río Aconcagua.
- vii. A las 15:11 horas, Transelec coordina con Celeo Redes maniobras de desconexión de paño H1 de S/E Río Aconcagua.
- viii. A las 15:30 horas, personal de Transelec realiza la apertura manual de desconectores 89H1-1, 89H1-3 y 89H1-4 de S/E Río Aconcagua.
- ix. A las 16:45 horas, personal de Transelec realiza de manera exitosa maniobras de cierre manual (previa autorización del Coordinador) del desconector 89H1-3T.
- x. A las 19:20 horas, Celeo Redes confirma la finalización de faenas de reparación del circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue.
- xi. A las 20:06 horas, Transelec en conjunto con Celeo Redes inician maniobras (previa autorización del Coordinador) para energización del circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue.
- xii. A las 20:55 horas, se confirma que el paño H1 de S/E Río Aconcagua vuelve a estar en servicio.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

S/E Río Aconcagua

i. Paño H1, 110 kV, de S/E Río Aconcagua:

Protección NARI PCS-931S

- Función de distancia residual (21N), zona 2, falla monofásica fase C.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 3, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

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

S/E Río Aconcagua

Paño H1, 110 kV, S/E Río Aconcagua

- Protección NARI PCS-931S, Sistema 1: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a

tierra en la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual (21N) en zona 2, luego, al transcurrir aproximadamente 402ms desde el pick up de zona 2, se produce el trip de la protección, provocando la apertura del interruptor 52H1 de la S/E Río Aconcagua, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes (tiempo de trip en zona 2 para la protección está ajustado en 0,4 segundos).

- Protección GE D60, Sistema 2: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual (21N) en zona 2, luego, se activa la función Power Swing en la protección, bloqueando de manera momentánea por aproximadamente 400ms la orden de apertura del interruptor 52H1 por función de protección de distancia residual (21N), impidiendo que se cumpliera la ventana de tiempo ajustada para la operación en zona 2, ya que la falla fue despejada previamente por el sistema 1 de protección.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 12 de octubre del 2023, a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua (propiedad de Transelec), debido a la operación de sus protecciones ante una falla en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue (propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.), otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla. Producto de la desconexión forzada del circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue se perdieron 1,5 MW correspondientes a la S/E Nueva Panquehue.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, la protección S1 asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua operó correctamente de acuerdo con sus ajustes. Por otra parte, la protección S2 asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua no operó de acuerdo a lo esperado, dado que no envió orden de apertura por función 21N al interruptor. Lo anterior se produjo ante la activación de la función Power Swing en la protección, bloqueando de manera momentánea por aproximadamente 400ms la orden de apertura del interruptor 52H1 por función de protección de distancia residual (21N), impidiendo que se cumpliera la ventana de tiempo ajustada para la operación en zona 2, ya que la falla fue despejada previamente por el sistema 1 de protección.

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

- i. Ver punto 6.b

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

No hay

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

No hay

11. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

- i. S/E Río Aconcagua, paño H1
Tensión: 110kV

Sistemas de protección: 2
 Protección operada: Protección sistema 1
 Función de protección operada: Función de protección de distancia residual (21N), cortocircuito monofásico fase C
 Tipo de configuración de la subestación: Interruptor y medio
 Fecha de entrada en operación: 2022

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

OPE6 – Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

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

Pese a que la protección S2 del paño H1 de S/E Río Aconcagua activó la función de distancia residual (21N) en zona 2 ante un cortocircuito monofásico fase C, esta no envió orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E Río Aconcagua. Lo anterior se produjo ante la activación de la función Power Swing en la protección, bloqueando de manera momentánea por aproximadamente 400ms la orden de apertura del interruptor 52H1 por función de protección de distancia residual (21N), impidiendo que se cumpliera la ventana de tiempo ajustada para la operación en zona 2, ya que la falla fue despejada previamente por el sistema 1 de protección. Dicho lo anterior, Transelec se compromete a analizar las circunstancias en las cuales se generó este bloqueo, y en caso que amerite, enviará al Coordinador una propuesta de ajuste de la protección que evite la reiteración de estos bloqueos indeseados de la función de distancia (21N) ante fallas en la línea asociada al paño H1 de S/E Río Aconcagua.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema Protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR87L	Protección diferencial de línea
MODO_ID	14	Varios

15. Identificación de la empresa propietaria.

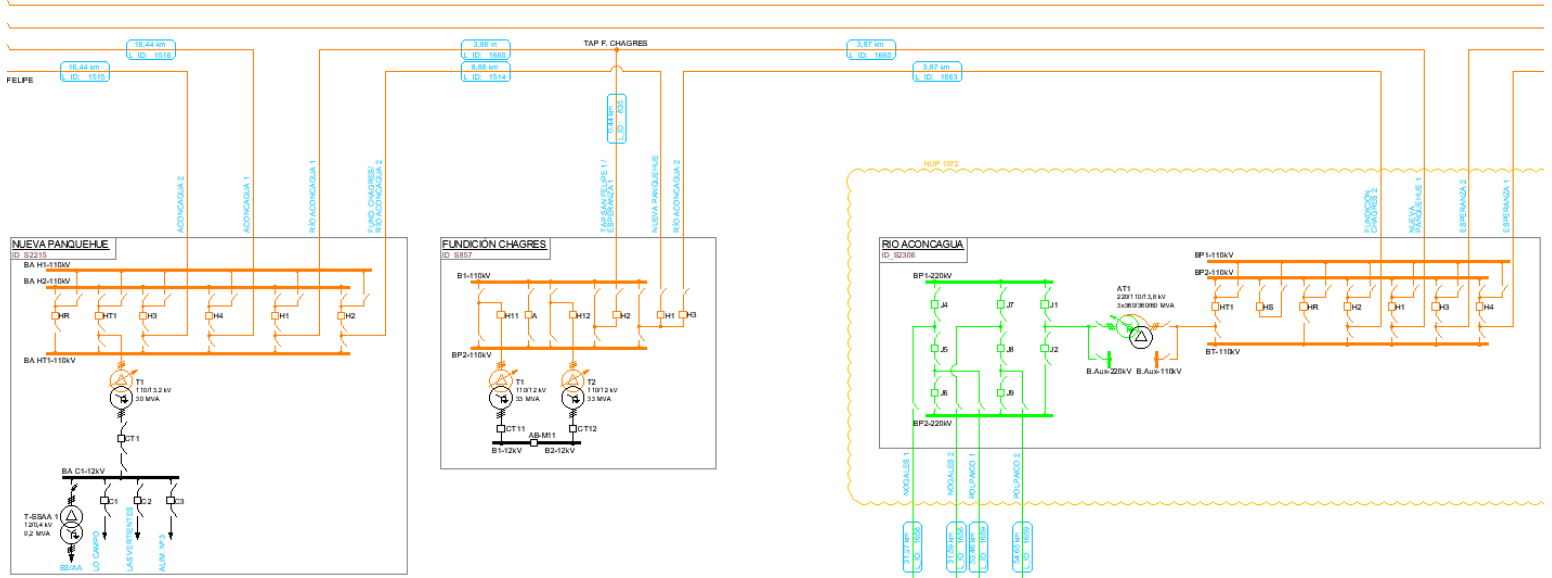
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta el informe de interrupción de suministro
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones operados.
- En los archivos adjuntos a este IF, se podrán encontrar los registros de eventos capturados por las protecciones asociadas al paño H1 de S/E Río Aconcagua.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 – Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Instalación ID	Línea 154 kV Punta de Cortés – Rancagua - Alto Jahuel (ID 1495)
Propietario de la instalación equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 1x110kV Río Aconcagua – Nueva Panquehue (ID 1660), propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Línea 1x110kV Río Aconcagua – Nueva Panquehue (ID 1660), propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E Río Aconcagua H1-1
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región de Valparaíso, provincia de San Felipe de Aconcagua, comuna de Llay Llay (Código de comuna 5703).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los bloques de reposición de la interrupción)	1,5 MW reportados de pérdida de consumo
Fecha y hora inicio interrupción dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	El día 12/10/2023 a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua, debido a la operación de sus protecciones.
Fecha y hora término interrupción corresponderá al horario de la última reposición por bloque) dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	12-10-2023 a las 20:55 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 12 de octubre del 2023, a las 12:56 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H1 de la S/E Río Aconcagua (propiedad de Transelec), debido a la operación de sus protecciones ante una falla en el circuito 1 de la línea de 110kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue (propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.), otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de fallas en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

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

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito monofásico producto de falla en instalación de un tercero, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitarla.

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

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla.

Anexo 3: Registros oscilográficos y señales digitales recopiladas de las protecciones

Figura 2. Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S1 NARI PCS-931S del paño H1 de S/E Río Aconcagua

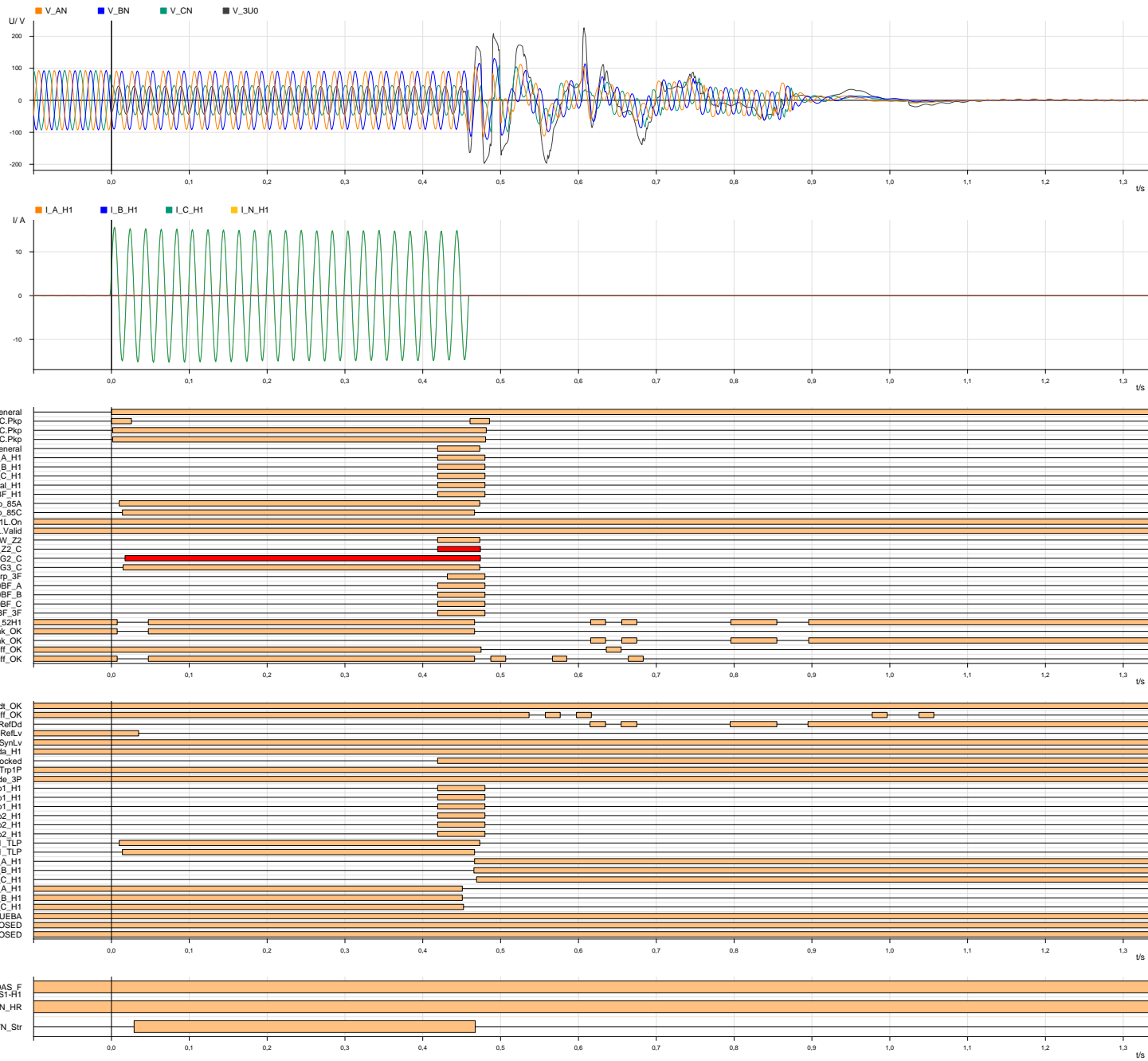
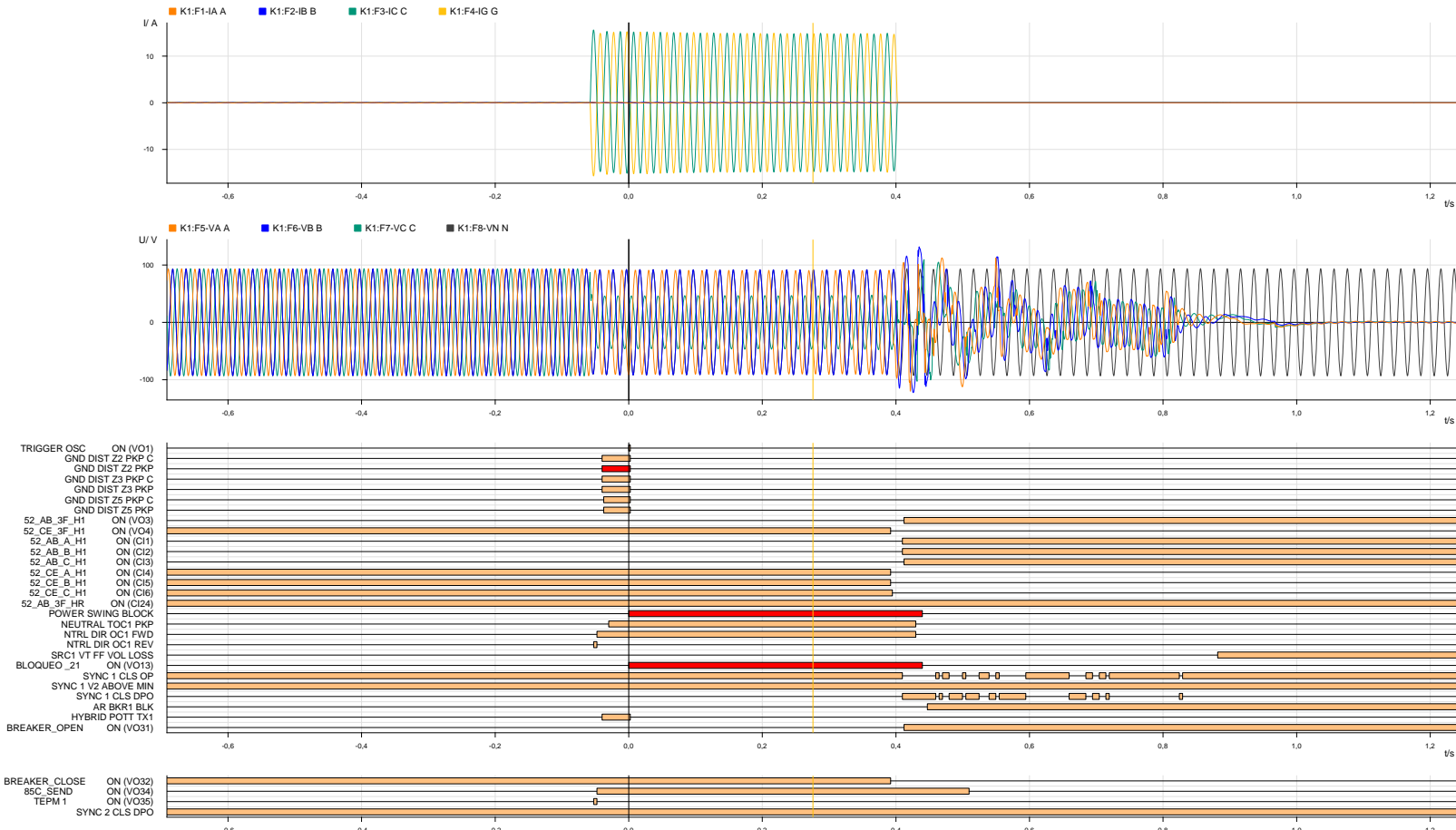


Figura 3. Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S2 GE D60 del paño H1 de S/E Río Aconcagua



SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Disabled
Local Setting Authorized	ON
Remote Setting Authorized	ON
Access Authorized Timeout	30 min

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Disabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	Even
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms
RS232 Baud Rate	115200

NETWORK

NETWORK PORT 1

IP Address	10.95.111.28
IP Subnet Mask	255.255.255.0
Port 1 Function	Enabled

NETWORK PORT 2

IP Address	10.95.111.29
IP Subnet Mask	255.255.255.0
Redundancy	PRP
PRP Mcst Addr	01 15 4E 00 01 00
Port 2 Function	Enabled

NETWORK PORT 3

IP Address	10.95.111.29
IP Subnet Mask	255.255.255.0
Port 3 Function	Enabled

ROUTING

Default Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 1: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 1: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 1: Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 2: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 2: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 2: Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 3: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 3: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 3: Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 4: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 4: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 4: Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 5: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 5: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 5: Gateway	127.0.0.1
Static Network Route 6: Destination	127.0.0.1
Static Network Route 6: Netmask	255.0.0.0
Static Network Route 6: Gateway	127.0.0.1

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

PROTOCOL

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

PROTOCOL (continued from last page)

Protocol	DNP 3.0
MMS TCP Connection Timeout	120 s
IEC61850 Edition	Edition2

IEC 61850

IEC61850:SERVER CONFIGURATION

IED NAME	F21LS2H1
SUBNETWORK1 NAME	W1
SUBNETWORK2 NAME	W2
SUBNETWORK3 NAME	W2_GE
Location	Location
Latitude	0.000 deg
Longitude	0.000 deg
Altitude	0.000 m
LLN0.Mod.ctlModel	sbo-with-normal-security
Configuration Type	G2

IEC61850:REPORTS:REPORT SETTINGS

ReportSettings rptID	Dyn
ReportSettings optFields	Dyn
ReportSettings bufTime	Dyn
ReportSettings trgOps	Dyn
ReportSettings intgPd	Dyn

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT1

Buffered Report1 RptID	BRCBAA
Buffered Report1 Name	BRCBAA
Buffered Report1 DataSet	TT6DataSet1
Buffered Report1 ConfRev	1
Buffered Report1 OptFlds	79
Buffered Report1 BufTm	0 ms
Buffered Report1 TrgOps	13
Buffered Report1 IntgPd	90000 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT2

Buffered Report2 RptID	BRCBAB
Buffered Report2 Name	BRCBAB
Buffered Report2 DataSet	TT6DataSet1
Buffered Report2 ConfRev	1
Buffered Report2 OptFlds	255
Buffered Report2 BufTm	0 ms
Buffered Report2 TrgOps	15
Buffered Report2 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT3

Buffered Report3 RptID	BRCBAC
Buffered Report3 Name	BRCBAC
Buffered Report3 DataSet	TT6DataSet1
Buffered Report3 ConfRev	1
Buffered Report3 OptFlds	78
Buffered Report3 BufTm	0 ms
Buffered Report3 TrgOps	9
Buffered Report3 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT4

Buffered Report4 RptID	BRCBAD
Buffered Report4 Name	BRCBAD
Buffered Report4 DataSet	TT6DataSet1
Buffered Report4 ConfRev	1
Buffered Report4 OptFlds	78
Buffered Report4 BufTm	0 ms
Buffered Report4 TrgOps	9
Buffered Report4 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT5

Buffered Report5 RptID	BRCBBA
Buffered Report5 Name	BRCBBA
Buffered Report5 DataSet	TT6DataSet2
Buffered Report5 ConfRev	1
Buffered Report5 OptFlds	79

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:REPORTS:BRCB:Buffered Report5 (continued from last page)

Buffered Report5 BufTm	0 ms
Buffered Report5 TrgOps	13
Buffered Report5 IntgPd	90000 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT6

Buffered Report6 RptID	BRCBBB
Buffered Report6 Name	BRCBBB
Buffered Report6 DatSet	TT6DataSet2
Buffered Report6 ConfRev	1
Buffered Report6 OptFlds	255
Buffered Report6 BufTm	0 ms
Buffered Report6 TrgOps	15
Buffered Report6 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT7

Buffered Report7 RptID	BRCBBC
Buffered Report7 Name	BRCBBC
Buffered Report7 DatSet	TT6DataSet2
Buffered Report7 ConfRev	1
Buffered Report7 OptFlds	78
Buffered Report7 BufTm	0 ms
Buffered Report7 TrgOps	9
Buffered Report7 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT8

Buffered Report8 RptID	BRCBBD
Buffered Report8 Name	BRCBBD
Buffered Report8 DatSet	TT6DataSet2
Buffered Report8 ConfRev	1
Buffered Report8 OptFlds	78
Buffered Report8 BufTm	0 ms
Buffered Report8 TrgOps	9
Buffered Report8 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT9

Buffered Report9 RptID	BRCBCA
Buffered Report9 Name	BRCBCA
Buffered Report9 DatSet	TT6DataSet3
Buffered Report9 ConfRev	1
Buffered Report9 OptFlds	79
Buffered Report9 BufTm	0 ms
Buffered Report9 TrgOps	13
Buffered Report9 IntgPd	90000 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT10

Buffered Report10 RptID	BRCBCB
Buffered Report10 Name	BRCBCB
Buffered Report10 DatSet	TT6DataSet3
Buffered Report10 ConfRev	1
Buffered Report10 OptFlds	255
Buffered Report10 BufTm	0 ms
Buffered Report10 TrgOps	15
Buffered Report10 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT11

Buffered Report11 RptID	BRCBCC
Buffered Report11 Name	BRCBCC
Buffered Report11 DatSet	TT6DataSet3
Buffered Report11 ConfRev	1
Buffered Report11 OptFlds	78
Buffered Report11 BufTm	0 ms
Buffered Report11 TrgOps	9
Buffered Report11 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT12

Buffered Report12 RptID	BRCBCD
Buffered Report12 Name	BRCBCD
Buffered Report12 DatSet	TT6DataSet3
Buffered Report12 ConfRev	1
Buffered Report12 OptFlds	78

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:REPORTS:BRCB:Buffered Report12 (continued from last page)

Buffered Report12 BufTm	0 ms
Buffered Report12 TrgOps	9
Buffered Report12 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT13

Buffered Report13 RptID	BRCBDA
Buffered Report13 Name	BRCBDA
Buffered Report13 DatSet	TT6DataSet4
Buffered Report13 ConfRev	1
Buffered Report13 OptFlds	79
Buffered Report13 BufTm	0 ms
Buffered Report13 TrgOps	13
Buffered Report13 IntgPd	90000 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT14

Buffered Report14 RptID	BRCBDB
Buffered Report14 Name	BRCBDB
Buffered Report14 DatSet	TT6DataSet4
Buffered Report14 ConfRev	1
Buffered Report14 OptFlds	255
Buffered Report14 BufTm	0 ms
Buffered Report14 TrgOps	15
Buffered Report14 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT15

Buffered Report15 RptID	BRCBDC
Buffered Report15 Name	BRCBDC
Buffered Report15 DatSet	TT6DataSet4
Buffered Report15 ConfRev	1
Buffered Report15 OptFlds	78
Buffered Report15 BufTm	0 ms
Buffered Report15 TrgOps	9
Buffered Report15 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT16

Buffered Report16 RptID	BRCBDD
Buffered Report16 Name	BRCBDD
Buffered Report16 DatSet	TT6DataSet4
Buffered Report16 ConfRev	1
Buffered Report16 OptFlds	78
Buffered Report16 BufTm	0 ms
Buffered Report16 TrgOps	9
Buffered Report16 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT17

Buffered Report17 RptID	BRCBEA
Buffered Report17 Name	BRCBEA
Buffered Report17 DatSet	TT6DataSet5
Buffered Report17 ConfRev	1
Buffered Report17 OptFlds	79
Buffered Report17 BufTm	0 ms
Buffered Report17 TrgOps	13
Buffered Report17 IntgPd	90000 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT18

Buffered Report18 RptID	BRCBEB
Buffered Report18 Name	BRCBEB
Buffered Report18 DatSet	TT6DataSet5
Buffered Report18 ConfRev	1
Buffered Report18 OptFlds	255
Buffered Report18 BufTm	0 ms
Buffered Report18 TrgOps	15
Buffered Report18 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT19

Buffered Report19 RptID	BRCBEC
Buffered Report19 Name	BRCBEC
Buffered Report19 DatSet	TT6DataSet5
Buffered Report19 ConfRev	1
Buffered Report19 OptFlds	78

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:REPORTS:BRCB:Buffered Report19 (continued from last page)

Buffered Report19 BufTm	0 ms
Buffered Report19 TrgOps	9
Buffered Report19 IntgPd	0 ms

IEC61850:REPORTS:BRCB:BUFFERED REPORT20

Buffered Report20 RptID	BRCBED
Buffered Report20 Name	BRCBED
Buffered Report20 DatSet	TT6DataSet5
Buffered Report20 ConfRev	1
Buffered Report20 OptFlds	78
Buffered Report20 BufTm	0 ms
Buffered Report20 TrgOps	9
Buffered Report20 IntgPd	0 ms

IEC61850:DATASETS:SUMMARY

TT6DataSet01 shared by	Buffered Report1,Buffered Report2, Buffered Report3,Buffered Report4
TT6DataSet02 shared by	Buffered Report5,Buffered Report6, Buffered Report7,Buffered Report8
TT6DataSet03 shared by	Buffered Report9,Buffered Report10, Buffered Report11,Buffered Report12
TT6DataSet04 shared by	Buffered Report13,Buffered Report14, Buffered Report15,Buffered Report16
TT6DataSet05 shared by	Buffered Report17,Buffered Report18, Buffered Report19,Buffered Report20

IEC61850:DATASETS:TT6DATASET1

TT6DataSet01 name	TT6DataSet1
TT6DataSet01 shared by	Buffered Report1,Buffered Report2, Buffered Report3,Buffered Report4
TT6DataSet01 Member1	Master.GGIO1.ST.Ind001
TT6DataSet01 Member2	Master.GGIO1.ST.Ind002
TT6DataSet01 Member3	Master.GGIO1.ST.Ind003
TT6DataSet01 Member4	Master.GGIO1.ST.Ind004
TT6DataSet01 Member5	Master.GGIO1.ST.Ind005
TT6DataSet01 Member6	Master.GGIO1.ST.Ind006
TT6DataSet01 Member7	Master.GGIO1.ST.Ind007
TT6DataSet01 Member8	Master.GGIO1.ST.Ind008
TT6DataSet01 Member9	Master.GGIO1.ST.Ind009
TT6DataSet01 Member10	Master.GGIO1.ST.Ind010
TT6DataSet01 Member11	Master.GGIO1.ST.Ind011
TT6DataSet01 Member12	Master.GGIO1.ST.Ind012
TT6DataSet01 Member13	Master.GGIO1.ST.Ind013
TT6DataSet01 Member14	Master.GGIO1.ST.Ind014
TT6DataSet01 Member15	Master.GGIO1.ST.Ind015
TT6DataSet01 Member16	Master.GGIO1.ST.Ind016
TT6DataSet01 Member17	Master.GGIO1.ST.Ind017
TT6DataSet01 Member18	Master.GGIO1.ST.Ind018
TT6DataSet01 Member19	Master.GGIO1.ST.Ind019
TT6DataSet01 Member20	Master.GGIO1.ST.Ind020

IEC61850:DATASETS:TT6DATASET2

TT6DataSet02 name	TT6DataSet2
TT6DataSet02 shared by	Buffered Report5,Buffered Report6, Buffered Report7,Buffered Report8
TT6DataSet02 Member1	Master.GGIO1.ST.Ind021
TT6DataSet02 Member2	Master.GGIO1.ST.Ind022
TT6DataSet02 Member3	Master.GGIO1.ST.Ind023
TT6DataSet02 Member4	Master.GGIO1.ST.Ind024
TT6DataSet02 Member5	Master.GGIO1.ST.Ind025
TT6DataSet02 Member6	Master.GGIO1.ST.Ind026
TT6DataSet02 Member7	Master.GGIO1.ST.Ind027
TT6DataSet02 Member8	Master.GGIO1.ST.Ind028
TT6DataSet02 Member9	Master.GGIO1.ST.Ind029
TT6DataSet02 Member10	Master.GGIO1.ST.Ind030
TT6DataSet02 Member11	Master.GGIO1.ST.Ind031
TT6DataSet02 Member12	Master.GGIO1.ST.Ind032
TT6DataSet02 Member13	Master.GGIO1.ST.Ind033
TT6DataSet02 Member14	Master.GGIO1.ST.Ind034
TT6DataSet02 Member15	Master.GGIO1.ST.Ind035

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:DATASETS:TT6DataSet2 (continued from last page)

TT6DataSet02 Member16	Master.GGIO1.ST.Ind036
TT6DataSet02 Member17	Master.GGIO1.ST.Ind037
TT6DataSet02 Member18	Master.GGIO1.ST.Ind038
TT6DataSet02 Member19	Master.GGIO1.ST.Ind039
TT6DataSet02 Member20	Master.GGIO1.ST.Ind040

IEC61850:DATASETS:TT6DATASET3

TT6DataSet03 name	TT6DataSet3
TT6DataSet03 shared by	Buffered Report9,Buffered Report10, Buffered Report11,Buffered Report12
TT6DataSet03 Member1	Master.GGIO1.ST.Ind041
TT6DataSet03 Member2	Master.GGIO1.ST.Ind042
TT6DataSet03 Member3	Master.GGIO1.ST.Ind043
TT6DataSet03 Member4	Master.GGIO1.ST.Ind044
TT6DataSet03 Member5	Master.GGIO1.ST.Ind045
TT6DataSet03 Member6	Master.GGIO1.ST.Ind046
TT6DataSet03 Member7	Master.GGIO1.ST.Ind047
TT6DataSet03 Member8	Master.GGIO1.ST.Ind048
TT6DataSet03 Member9	Master.GGIO1.ST.Ind049
TT6DataSet03 Member10	Master.GGIO1.ST.Ind050
TT6DataSet03 Member11	Master.GGIO1.ST.Ind051
TT6DataSet03 Member12	Master.GGIO1.ST.Ind052
TT6DataSet03 Member13	Master.GGIO1.ST.Ind053
TT6DataSet03 Member14	Master.GGIO1.ST.Ind054
TT6DataSet03 Member15	Master.GGIO1.ST.Ind055
TT6DataSet03 Member16	Master.GGIO1.ST.Ind056
TT6DataSet03 Member17	Master.GGIO1.ST.Ind057
TT6DataSet03 Member18	Master.GGIO1.ST.Ind058
TT6DataSet03 Member19	Master.GGIO1.ST.Ind059
TT6DataSet03 Member20	Master.GGIO1.ST.Ind060

IEC61850:DATASETS:TT6DATASET4

TT6DataSet04 name	TT6DataSet4
TT6DataSet04 shared by	Buffered Report13,Buffered Report14, Buffered Report15,Buffered Report16
TT6DataSet04 Member1	Master.GGIO1.ST.Ind061
TT6DataSet04 Member2	Master.GGIO1.ST.Ind062
TT6DataSet04 Member3	Master.GGIO1.ST.Ind063
TT6DataSet04 Member4	Master.GGIO1.ST.Ind064
TT6DataSet04 Member5	Master.GGIO1.ST.Ind065
TT6DataSet04 Member6	Master.GGIO1.ST.Ind066
TT6DataSet04 Member7	Master.GGIO1.ST.Ind067
TT6DataSet04 Member8	Master.GGIO1.ST.Ind068
TT6DataSet04 Member9	Master.GGIO1.ST.Ind069
TT6DataSet04 Member10	Master.GGIO1.ST.Ind070
TT6DataSet04 Member11	Master.GGIO1.ST.Ind071
TT6DataSet04 Member12	Master.GGIO1.ST.Ind072
TT6DataSet04 Member13	Master.GGIO1.ST.Ind073
TT6DataSet04 Member14	Master.GGIO1.ST.Ind074
TT6DataSet04 Member15	Master.GGIO1.ST.Ind075
TT6DataSet04 Member16	Master.GGIO1.ST.Ind076
TT6DataSet04 Member17	Master.GGIO1.ST.Ind077
TT6DataSet04 Member18	Master.GGIO1.ST.Ind078
TT6DataSet04 Member19	Master.GGIO1.ST.Ind079
TT6DataSet04 Member20	Master.GGIO1.ST.Ind080

IEC61850:DATASETS:TT6DATASET5

TT6DataSet05 name	TT6DataSet5
TT6DataSet05 shared by	Buffered Report17,Buffered Report18, Buffered Report19,Buffered Report20
TT6DataSet05 Member1	Master.GGIO1.ST.Ind081
TT6DataSet05 Member2	Master.GGIO1.ST.Ind082
TT6DataSet05 Member3	Master.GGIO1.ST.Ind083
TT6DataSet05 Member4	Master.GGIO1.ST.Ind084
TT6DataSet05 Member5	Master.GGIO1.ST.Ind085
TT6DataSet05 Member6	Master.GGIO1.ST.Ind086
TT6DataSet05 Member7	Master.GGIO1.ST.Ind087
TT6DataSet05 Member8	Master.GGIO1.ST.Ind088
TT6DataSet05 Member9	Master.GGIO1.ST.Ind089
TT6DataSet05 Member10	Master.GGIO1.ST.Ind090

**SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1**

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:DATASETS:TT6DataSet5 (continued from last page)

TT6DataSet05 Member11	Master.GGIO4.MX.AnIn01
TT6DataSet05 Member12	Master.LLN0.ST.TstBlkMod
TT6DataSet05 Member13	Ctrl.FltRFLO1.MX.FltDiskm

IEC61850:PRODUCT_SETUP:SECURITY

SecGSAL1.SecDataClr.ctlModel	direct-with-normal-security
SecGSAL1.OpCntRs.ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:PRODUCT_SETUP:DEMAND:DEMAND SOURCE 1

DmdMtrMMTR1.AaDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR1.AbDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR1.AcDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR1.WDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR1.VArDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR1.VADmd.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:DEMAND:DEMAND SOURCE 2

DmdMtrMMTR2.AaDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR2.AbDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR2.AcDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR2.WDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR2.VArDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR2.VADmd.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:DEMAND:DEMAND SOURCE 3

DmdMtrMMTR3.AaDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR3.AbDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR3.AcDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR3.WDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR3.VArDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR3.VADmd.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:DEMAND:DEMAND SOURCE 4

DmdMtrMMTR4.AaDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR4.AbDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR4.AcDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR4.WDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR4.VArDmd.db	0.000 %
DmdMtrMMTR4.VADmd.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:ENERGY:ENERGY SOURCE 1

EnrMtrMMTR1.PosTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR1.NegTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR1.PosTotVArh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR1.NegTotVArh.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:ENERGY:ENERGY SOURCE 2

EnrMtrMMTR2.PosTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR2.NegTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR2.PosTotVArh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR2.NegTotVArh.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:ENERGY:ENERGY SOURCE 3

EnrMtrMMTR3.PosTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR3.NegTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR3.PosTotVArh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR3.NegTotVArh.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:ENERGY:ENERGY SOURCE 4

EnrMtrMMTR4.PosTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR4.NegTotWh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR4.PosTotVArh.db	0.000 %
EnrMtrMMTR4.NegTotVArh.db	0.000 %

IEC61850:PRODUCT_SETUP:REAL TIME CLOCK

TmClkLTMS1.TmnsDelta.db	0.000 %
-------------------------	---------

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_1:SOURCE 1 DEADBANDS

MMXU1 TotW DEADBAND	0.000 %
MMXU1 TotVAr DEADBAND	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_1:Source 1 Deadbands (continued from last page)

MMXU1 TotVA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 TotPF DEADBAND	0.000 %
MMXU1 Hz DEADBAND	0.000 %
MMXU1 PPV.phsAB.db	0.000 %
MMXU1 PPV.phsAB.dbAng	0.000 %
MMXU1 PPV.phsBC.db	0.000 %
MMXU1 PPV.phsBC.dbAng	0.000 %
MMXU1 PPV.phsCA.db	0.000 %
MMXU1 PPV.phsCA.dbAng	0.000 %
MMXU1 RMS PPV.phsAB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 RMS PPV.phsBC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 RMS PPV.phsCA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU1 PhV.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU1 PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU1 PhV.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU1 PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU1 PhV.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU1 RMS PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU1 RMS PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU1 RMS PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU1 A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 A.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU1 A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 A.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU1 A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 A.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU1 A.res.db	0.000 %
MMXU1 A.res.dbAng	0.000 %
MMXU1 RMS A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 RMS A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 RMS A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 RMS A.res DEADBAND	0.000 %
MMXU1 Dif Gnd Cur.db	0.000 %
MMXU1 Dif Gnd Cur.dbAng	0.000 %
MMXU1 W.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 W.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 W.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VAr.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VAr.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VAr.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VA.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VA.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 VA.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU1 PF.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU1 PF.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU1 PF.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXN1 AuxV.db	0.000 %
MMXN1 AuxV.dbAng	0.000 %
MMXN1 RMS AuxV DEADBAND	0.000 %
MMXN1 GndCur.db	0.000 %
MMXN1 GndCur.dbAng	0.000 %
MMXN1 RMS GndCur.db	0.000 %
MSQI1 Seq1 Cur.db	0.000 %
MSQI1 Seq1 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI1 Seq2 Cur.db	0.000 %
MSQI1 Seq2 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI1 Seq0 Cur.db	0.000 %
MSQI1 Seq0 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI1 Seq1 V.db	0.000 %
MSQI1 Seq1 V.dbAng	0.000 %
MSQI1 Seq2 V.db	0.000 %
MSQI1 Seq2 V.dbAng	0.000 %
MSQI1 Seq0 V.db	0.000 %
MSQI1 Seq0 V.dbAng	0.000 %

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_2:SOURCE 2 DEADBANDS

MMXU2 TotW DEADBAND	0.000 %
MMXU2 TotVAr DEADBAND	0.000 %
MMXU2 TotVA DEADBAND	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_2:Source 2 Deadbands (continued from last page)

MMXU2 TotPF DEADBAND	0.000 %
MMXU2 Hz DEADBAND	0.000 %
MMXU2 PPV.phsAB.db	0.000 %
MMXU2 PPV.phsAB.dbAng	0.000 %
MMXU2 PPV.phsBC.db	0.000 %
MMXU2 PPV.phsBC.dbAng	0.000 %
MMXU2 PPV.phsCA.db	0.000 %
MMXU2 PPV.phsCA.dbAng	0.000 %
MMXU2 RMS PPV.phsAB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 RMS PPV.phsBC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 RMS PPV.phsCA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU2 PhV.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU2 PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU2 PhV.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU2 PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU2 PhV.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU2 RMS PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU2 RMS PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU2 RMS PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU2 A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 A.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU2 A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 A.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU2 A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 A.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU2 A.res.db	0.000 %
MMXU2 A.res.dbAng	0.000 %
MMXU2 RMS A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 RMS A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 RMS A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 RMS A.res DEADBAND	0.000 %
MMXU2 Dif Gnd Cur.db	0.000 %
MMXU2 Dif Gnd Cur.dbAng	0.000 %
MMXU2 W.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 W.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 W.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VAr.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VAr.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VAr.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VA.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VA.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 VA.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU2 PF.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU2 PF.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU2 PF.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXN2 AuxV.db	0.000 %
MMXN2 AuxV.dbAng	0.000 %
MMXN2 RMS AuxV DEADBAND	0.000 %
MMXN2 GndCur.db	0.000 %
MMXN2 GndCur.dbAng	0.000 %
MMXN2 RMS GndCur.db	0.000 %
MSQI2 Seq1 Cur.db	0.000 %
MSQI2 Seq1 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI2 Seq2 Cur.db	0.000 %
MSQI2 Seq2 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI2 Seq0 Cur.db	0.000 %
MSQI2 Seq0 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI2 Seq1 V.db	0.000 %
MSQI2 Seq1 V.dbAng	0.000 %
MSQI2 Seq2 V.db	0.000 %
MSQI2 Seq2 V.dbAng	0.000 %
MSQI2 Seq0 V.db	0.000 %
MSQI2 Seq0 V.dbAng	0.000 %

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_3:SOURCE 3 DEADBANDS

MMXU3 TotW DEADBAND	0.000 %
MMXU3 TotVAr DEADBAND	0.000 %
MMXU3 TotVA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 TotPF DEADBAND	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_3:Source 3 Deadbands (continued from last page)

MMXU3 Hz DEADBAND	0.000 %
MMXU3 PPV.phsAB.db	0.000 %
MMXU3 PPV.phsAB.dbAng	0.000 %
MMXU3 PPV.phsBC.db	0.000 %
MMXU3 PPV.phsBC.dbAng	0.000 %
MMXU3 PPV.phsCA.db	0.000 %
MMXU3 PPV.phsCA.dbAng	0.000 %
MMXU3 RMS PPV.phsAB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 RMS PPV.phsBC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 RMS PPV.phsCA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU3 PhV.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU3 PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU3 PhV.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU3 PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU3 PhV.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU3 RMS PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU3 RMS PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU3 RMS PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU3 A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 A.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU3 A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 A.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU3 A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 A.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU3 A.res.db	0.000 %
MMXU3 A.res.dbAng	0.000 %
MMXU3 RMS A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 RMS A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 RMS A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 RMS A.res DEADBAND	0.000 %
MMXU3 Dif Gnd Cur.db	0.000 %
MMXU3 Dif Gnd Cur.dbAng	0.000 %
MMXU3 W.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 W.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 W.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VAr.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VAr.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VAr.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VA.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VA.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 VA.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU3 PF.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU3 PF.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU3 PF.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXN3 AuxV.db	0.000 %
MMXN3 AuxV.dbAng	0.000 %
MMXN3 RMS AuxV DEADBAND	0.000 %
MMXN3 GndCur.db	0.000 %
MMXN3 GndCur.dbAng	0.000 %
MMXN3 RMS GndCur.db	0.000 %
MSQI3 Seq1 Cur.db	0.000 %
MSQI3 Seq1 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI3 Seq2 Cur.db	0.000 %
MSQI3 Seq2 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI3 Seq0 Cur.db	0.000 %
MSQI3 Seq0 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI3 Seq1 V.db	0.000 %
MSQI3 Seq1 V.dbAng	0.000 %
MSQI3 Seq2 V.db	0.000 %
MSQI3 Seq2 V.dbAng	0.000 %
MSQI3 Seq0 V.db	0.000 %
MSQI3 Seq0 V.dbAng	0.000 %

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_4:SOURCE 4 DEADBANDS

MMXU4 TotW DEADBAND	0.000 %
MMXU4 TotVAr DEADBAND	0.000 %
MMXU4 TotVA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 TotPF DEADBAND	0.000 %
MMXU4 Hz DEADBAND	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SIGNAL_SOURCES:SOURCE_4:Source 4 Deadbands (continued from last page)

MMXU4 PPV.phsAB.db	0.000 %
MMXU4 PPV.phsAB.dbAng	0.000 %
MMXU4 PPV.phsBC.db	0.000 %
MMXU4 PPV.phsBC.dbAng	0.000 %
MMXU4 PPV.phsCA.db	0.000 %
MMXU4 PPV.phsCA.dbAng	0.000 %
MMXU4 RMS PPV.phsAB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 RMS PPV.phsBC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 RMS PPV.phsCA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU4 PhV.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU4 PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU4 PhV.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU4 PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU4 PhV.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU4 RMS PhV.phsA.db	0.000 %
MMXU4 RMS PhV.phsB.db	0.000 %
MMXU4 RMS PhV.phsC.db	0.000 %
MMXU4 A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 A.phsA.dbAng	0.000 %
MMXU4 A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 A.phsB.dbAng	0.000 %
MMXU4 A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 A.phsC.dbAng	0.000 %
MMXU4 A.res.db	0.000 %
MMXU4 A.res.dbAng	0.000 %
MMXU4 RMS A.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 RMS A.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 RMS A.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 RMS A.res DEADBAND	0.000 %
MMXU4 Dif Gnd Cur.db	0.000 %
MMXU4 Dif Gnd Cur.dbAng	0.000 %
MMXU4 W.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 W.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 W.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VAr.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VAr.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VAr.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VA.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VA.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 VA.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXU4 PF.phsA DEADBAND	0.000 %
MMXU4 PF.phsB DEADBAND	0.000 %
MMXU4 PF.phsC DEADBAND	0.000 %
MMXN4 AuxV.db	0.000 %
MMXN4 AuxV.dbAng	0.000 %
MMXN4 RMS AuxV DEADBAND	0.000 %
MMXN4 GndCur.db	0.000 %
MMXN4 GndCur.dbAng	0.000 %
MMXN4 RMS GndCur.db	0.000 %
MSQI4 Seq1 Cur.db	0.000 %
MSQI4 Seq1 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI4 Seq2 Cur.db	0.000 %
MSQI4 Seq2 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI4 Seq0 Cur.db	0.000 %
MSQI4 Seq0 Cur.dbAng	0.000 %
MSQI4 Seq1 V.db	0.000 %
MSQI4 Seq1 V.dbAng	0.000 %
MSQI4 Seq2 V.db	0.000 %
MSQI4 Seq2 V.dbAng	0.000 %
MSQI4 Seq0 V.db	0.000 %
MSQI4 Seq0 V.dbAng	0.000 %

IEC61850:SYSTEM_SETUP:BREAKERS:BREAKER 1

XCBR1.Pos.ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XCBR1.Pos.sboTimeout	30 s
XCBR1.BlkOpn.ctlModel	direct-with-normal-security
XCBR1.BlkCls.ctlModel	direct-with-normal-security
CSWI1.CmdBlk.ctlModel	direct-with-normal-security
CSWI1.Pos.ctlModel	sbo-with-enhanced-security

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:BREAKERS:Breaker 1 (continued from last page)

CSW11 Pos sboTimeout	30 s
CSW11 Pos operTimeout	0.500 s
CSW11 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
CSW11 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:SYSTEM_SETUP:BREAKERS:BREAKER 2

XCBR2.Pos.ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XCBR2.Pos.sboTimeout	30 s
XCBR2.BlkOpn.ctlModel	direct-with-normal-security
XCBR2.BlkCls.ctlModel	direct-with-normal-security
CSW12 CmdBlk ctlModel	direct-with-normal-security
CSW12 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
CSW12 Pos sboTimeout	30 s
CSW12 Pos operTimeout	0.500 s
CSW12 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
CSW12 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:SYSTEM_SETUP:BREAKERS:BREAKER 3

XCBR3.Pos.ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XCBR3.Pos.sboTimeout	30 s
XCBR3.BlkOpn.ctlModel	direct-with-normal-security
XCBR3.BlkCls.ctlModel	direct-with-normal-security
CSW13 CmdBlk ctlModel	direct-with-normal-security
CSW13 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
CSW13 Pos sboTimeout	30 s
CSW13 Pos operTimeout	0.500 s
CSW13 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
CSW13 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:SYSTEM_SETUP:BREAKERS:BREAKER 4

XCBR4.Pos.ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XCBR4.Pos.sboTimeout	30 s
XCBR4.BlkOpn.ctlModel	direct-with-normal-security
XCBR4.BlkCls.ctlModel	direct-with-normal-security
CSW14 CmdBlk ctlModel	direct-with-normal-security
CSW14 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
CSW14 Pos sboTimeout	30 s
CSW14 Pos operTimeout	0.500 s
CSW14 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
CSW14 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 1

XSW11 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSW11 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSW11 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSW11 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW11 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW11 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSW11 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 2

XSW12 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSW12 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSW12 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSW12 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW12 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW12 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSW12 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 3

XSW13 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSW13 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSW13 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSW13 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW13 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSW13 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSW13 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 4

XSW14 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
--------------------	----------------------------

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:Switch 4 (continued from last page)

XSWI4 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI4 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI4 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI4 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI4 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI4 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 5

XSWI5 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI5 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI5 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI5 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI5 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI5 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI5 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 6

XSWI6 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI6 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI6 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI6 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI6 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI6 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI6 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 7

XSWI7 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI7 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI7 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI7 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI7 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI7 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI7 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 8

XSWI8 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI8 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI8 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI8 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI8 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI8 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI8 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 9

XSWI9 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI9 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI9 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI9 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI9 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI9 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI9 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 10

XSWI10 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI10 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI10 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI10 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI10 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI10 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI10 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 11

XSWI11 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI11 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI11 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI11 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI11 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI11 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI11 Pos operTimeout	5.000 s

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 12

XSWI12 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI12 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI12 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI12 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI12 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI12 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI12 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 13

XSWI13 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI13 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI13 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI13 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI13 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI13 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI13 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 14

XSWI14 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI14 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI14 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI14 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI14 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI14 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI14 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 15

XSWI15 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI15 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI15 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI15 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI15 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI15 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI15 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:SYSTEM_SETUP:SWITCHES:SWITCH 16

XSWI16 Pos ctlModel	sbo-with-enhanced-security
XSWI16 Pos sboTimeout	30 s
Disc0XSWI16 BlkOpn ctlModel	direct-with-normal-security
Disc0XSWI16 BlkCls ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI16 Pos ctlModel	direct-with-normal-security
DiscCSWI16 Pos sboTimeout	30 s
DiscCSWI16 Pos operTimeout	5.000 s

IEC61850:FLEXLOGIC:FLEXELEMENTS

FlxEIGAPC1.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC2.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC3.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC4.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC5.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC6.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC7.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC8.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC9.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC10.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC11.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC12.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC13.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC14.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC15.OpSig.db	0.000 %
FlxEIGAPC16.OpSig.db	0.000 %

IEC61850:GROUPED_ELEMENTS:SENSITIVE DIRECTIONAL POWER

SenPDOP1.TotW.db	0.000 %
SenPDOP2.TotW.db	0.000 %

IEC61850:GROUPED_ELEMENTS:WATTMETRIC GROUND FAULT

WattPSDE1.Watt.db	0.000 %
WattPSDE2.Watt.db	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SETTING GROUPS

Initial Setting Group 1

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 1

SynChkRSYN1.DifVClc.db	0.000 %
SynChkRSYN1.DifHzCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN1.DifAngCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN1.DifAngDis.db	0.000 %
SynChkRSYN1.ProjDifDis.db	0.000 %
SynChkRSYN1.V1Src.db	0.000 %
SynChkRSYN1.V1Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN1.V2Src.db	0.000 %
SynChkRSYN1.V2Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN1.ProjecteV2.db	0.000 %
SynChkRSYN1.ProjecteV2.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN1.ProjecteDif.db	0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 2

SynChkRSYN2.DifVClc.db	0.000 %
SynChkRSYN2.DifHzCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN2.DifAngCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN2.DifAngDis.db	0.000 %
SynChkRSYN2.ProjDifDis.db	0.000 %
SynChkRSYN2.V1Src.db	0.000 %
SynChkRSYN2.V1Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN2.V2Src.db	0.000 %
SynChkRSYN2.V2Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN2.ProjecteV2.db	0.000 %
SynChkRSYN2.ProjecteV2.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN2.ProjecteDif.db	0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 3

SynChkRSYN3.DifVClc.db	0.000 %
SynChkRSYN3.DifHzCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN3.DifAngCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN3.DifAngDis.db	0.000 %
SynChkRSYN3.ProjDifDis.db	0.000 %
SynChkRSYN3.V1Src.db	0.000 %
SynChkRSYN3.V1Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN3.V2Src.db	0.000 %
SynChkRSYN3.V2Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN3.ProjecteV2.db	0.000 %
SynChkRSYN3.ProjecteV2.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN3.ProjecteDif.db	0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 4

SynChkRSYN4.DifVClc.db	0.000 %
SynChkRSYN4.DifHzCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN4.DifAngCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN4.DifAngDis.db	0.000 %
SynChkRSYN4.ProjDifDis.db	0.000 %
SynChkRSYN4.V1Src.db	0.000 %
SynChkRSYN4.V1Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN4.V2Src.db	0.000 %
SynChkRSYN4.V2Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN4.ProjecteV2.db	0.000 %
SynChkRSYN4.ProjecteV2.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN4.ProjecteDif.db	0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 5

SynChkRSYN5.DifVClc.db	0.000 %
SynChkRSYN5.DifHzCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN5.DifAngCfc.db	0.000 %
SynChkRSYN5.DifAngDis.db	0.000 %
SynChkRSYN5.ProjDifDis.db	0.000 %
SynChkRSYN5.V1Src.db	0.000 %
SynChkRSYN5.V1Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN5.V2Src.db	0.000 %
SynChkRSYN5.V2Src.dbAng	0.000 %
SynChkRSYN5.ProjecteV2.db	0.000 %
SynChkRSYN5.ProjecteV2.dbAng	0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:Synchrocheck 5 (continued from last page)

SynChkRSYN5.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 6

SynChkRSYN6.DifVClc.db 0.000 %

SynChkRSYN6.DifHzClc.db 0.000 %

SynChkRSYN6.DifAngClc.db 0.000 %

SynChkRSYN6.DifAngDis.db 0.000 %

SynChkRSYN6.ProjDifDis.db 0.000 %

SynChkRSYN6.V1Src.db 0.000 %

SynChkRSYN6.V1Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN6.V2Src.db 0.000 %

SynChkRSYN6.V2Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN6.ProjectedV2.db 0.000 %

SynChkRSYN6.ProjectedV2.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN6.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 7

SynChkRSYN7.DifVClc.db 0.000 %

SynChkRSYN7.DifHzClc.db 0.000 %

SynChkRSYN7.DifAngClc.db 0.000 %

SynChkRSYN7.DifAngDis.db 0.000 %

SynChkRSYN7.ProjDifDis.db 0.000 %

SynChkRSYN7.V1Src.db 0.000 %

SynChkRSYN7.V1Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN7.V2Src.db 0.000 %

SynChkRSYN7.V2Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN7.ProjectedV2.db 0.000 %

SynChkRSYN7.ProjectedV2.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN7.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 8

SynChkRSYN8.DifVClc.db 0.000 %

SynChkRSYN8.DifHzClc.db 0.000 %

SynChkRSYN8.DifAngClc.db 0.000 %

SynChkRSYN8.DifAngDis.db 0.000 %

SynChkRSYN8.ProjDifDis.db 0.000 %

SynChkRSYN8.V1Src.db 0.000 %

SynChkRSYN8.V1Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN8.V2Src.db 0.000 %

SynChkRSYN8.V2Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN8.ProjectedV2.db 0.000 %

SynChkRSYN8.ProjectedV2.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN8.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 9

SynChkRSYN9.DifVClc.db 0.000 %

SynChkRSYN9.DifHzClc.db 0.000 %

SynChkRSYN9.DifAngClc.db 0.000 %

SynChkRSYN9.DifAngDis.db 0.000 %

SynChkRSYN9.ProjDifDis.db 0.000 %

SynChkRSYN9.V1Src.db 0.000 %

SynChkRSYN9.V1Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN9.V2Src.db 0.000 %

SynChkRSYN9.V2Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN9.ProjectedV2.db 0.000 %

SynChkRSYN9.ProjectedV2.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN9.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:SYNCHROCHECK 10

SynChkRSYN10.DifVClc.db 0.000 %

SynChkRSYN10.DifHzClc.db 0.000 %

SynChkRSYN10.DifAngClc.db 0.000 %

SynChkRSYN10.DifAngDis.db 0.000 %

SynChkRSYN10.ProjDifDis.db 0.000 %

SynChkRSYN10.V1Src.db 0.000 %

SynChkRSYN10.V1Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN10.V2Src.db 0.000 %

SynChkRSYN10.V2Src.dbAng 0.000 %

SynChkRSYN10.ProjectedV2.db 0.000 %

SynChkRSYN10.ProjectedV2.dbAng 0.000 %

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:SYNCHROCHECK:Synchrocheck 10 (continued from last page)

SynChkRSYN10.ProjectedDif.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:FREQUENCY RATE OF CHANGE

RteHzPFRC1.HzChgRte.db 0.000 %

RteHzPFRC2.HzChgRte.db 0.000 %

RteHzPFRC3.HzChgRte.db 0.000 %

RteHzPFRC4.HzChgRte.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:MONITORING_ELEMENTS:BREAKER 1 ARCING CURRENT

CBArc0SCBR1.OpTmOpn.db 0.000 %

CBArc1SCBR1.AccAbr.db 0.000 %

CBArc1SCBR1.SwA.db 0.000 %

CBArc1SCBR1.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc2SCBR1.AccAbr.db 0.000 %

CBArc2SCBR1.SwA.db 0.000 %

CBArc2SCBR1.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc3SCBR1.AccAbr.db 0.000 %

CBArc3SCBR1.SwA.db 0.000 %

CBArc3SCBR1.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc1SCBR1.RctTmOpn.db 0.000 %

CBArc2SCBR1.RctTmOpn.db 0.000 %

CBArc3SCBR1.RctTmOpn.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:MONITORING_ELEMENTS:BREAKER 2 ARCING CURRENT

CBArc0SCBR2.OpTmOpn.db 0.000 %

CBArc1SCBR2.AccAbr.db 0.000 %

CBArc1SCBR2.SwA.db 0.000 %

CBArc1SCBR2.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc2SCBR2.AccAbr.db 0.000 %

CBArc2SCBR2.SwA.db 0.000 %

CBArc2SCBR2.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc3SCBR2.AccAbr.db 0.000 %

CBArc3SCBR2.SwA.db 0.000 %

CBArc3SCBR2.MaxIntrA.db 0.000 %

CBArc1SCBR2.RctTmOpn.db 0.000 %

CBArc2SCBR2.RctTmOpn.db 0.000 %

CBArc3SCBR2.RctTmOpn.db 0.000 %

IEC61850:CONTROL_ELEMENTS:HARMONIC DETECTION

HDetMHAI1.HDetAa.db 0.000 %

HDetMHAI1.HDetAb.db 0.000 %

HDetMHAI1.HDetAc.db 0.000 %

HDetMHAI1.HDetAGnd.db 0.000 %

HDetMHAI1.HDetAAv.db 0.000 %

HDetMHAI2.HDetAa.db 0.000 %

HDetMHAI2.HDetAb.db 0.000 %

HDetMHAI2.HDetAc.db 0.000 %

HDetMHAI2.HDetAGnd.db 0.000 %

HDetMHAI2.HDetAAv.db 0.000 %

HDetMHAI3.HDetAa.db 0.000 %

HDetMHAI3.HDetAb.db 0.000 %

HDetMHAI3.HDetAc.db 0.000 %

HDetMHAI3.HDetAGnd.db 0.000 %

HDetMHAI3.HDetAAv.db 0.000 %

HDetMHAI4.HDetAa.db 0.000 %

HDetMHAI4.HDetAb.db 0.000 %

HDetMHAI4.HDetAc.db 0.000 %

HDetMHAI4.HDetAGnd.db 0.000 %

HDetMHAI4.HDetAAv.db 0.000 %

IEC61850:SETTINGS FOR COMMANDS

FltRptRFLO1.RsStat.ctlModel direct-with-normal-security

LLN0.EvtRcdClr.ctlModel direct-with-normal-security

LPHD1.RsStat.ctlModel direct-with-normal-security

LPHD1.Sim.ctlModel direct-with-normal-security

LPHD1.TxGoSim.ctlModel direct-with-normal-security

OscRDRE1.RcdTrg.ctlModel direct-with-normal-security

OscRDRE1.MemClr.ctlModel direct-with-normal-security

DatLogRDRE1.MemClr.ctlModel direct-with-normal-security

CBArc0SCBR1.MemClr.ctlModel direct-with-normal-security

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:Settings for Commands (continued from last page)

CBArc0SCBR2.MemClr.ctlModel	direct-with-normal-security
DmdMtrMMTR1.RsStat.ctlModel	direct-with-normal-security
EnrMtrMMTR1.RsStat.ctlModel	direct-with-normal-security

IEC61850:GGIO:GGIO1

GGIO1 INDICATION 1	52_AB_A_H1 On(H1a)
GGIO1 INDICATION 2	52_AB_B_H1 On(H1c)
GGIO1 INDICATION 3	52_CE_C_H1 On(H3c)
GGIO1 INDICATION 4	52_CE_A_H1 On(H2c)
GGIO1 INDICATION 5	52_CE_B_H1 On(H3a)
GGIO1 INDICATION 6	52_CE_C_H1 On(H3c)
GGIO1 INDICATION 7	BLK_PRUEBA_INSERTADO On(H4a)
GGIO1 INDICATION 8	79_HABILITADO_S1 On(H4c)
GGIO1 INDICATION 9	ARRANQ_3P_S1 On(H5a)
GGIO1 INDICATION 10	89H1-1 CERRADO On(H5c)
GGIO1 INDICATION 11	89H1-2 CERRADO On(H6a)
GGIO1 INDICATION 12	89H1-3 CERRADO On(H6c)
GGIO1 INDICATION 13	89H1-4 CERRADO On(H7a)
GGIO1 INDICATION 14	ITM_B1_OPERADO On(H7c)
GGIO1 INDICATION 15	ITM_B2_OPERADO On(H8a)
GGIO1 INDICATION 16	SUPERVISION_VDC_BI On(H8c)
GGIO1 INDICATION 17	79_HABILITADO On(P1a)
GGIO1 INDICATION 18	52H1_INDISPONIBLE On(P1c)
GGIO1 INDICATION 19	52H1_MANTENIMIENTO On(P2a)
GGIO1 INDICATION 20	CIERRE_MANUAL_52H1 On(P2c)
GGIO1 INDICATION 21	ARRANQU_50BF_F87B_H1 On(P3a)
GGIO1 INDICATION 22	52HR_FUERA_DE_SERVI On(P3c)
GGIO1 INDICATION 23	BLOQUEO_S2_SELECTOR On(P4a)
GGIO1 INDICATION 24	52_AB_3F_HR On(P4c)
GGIO1 INDICATION 25	52_CE_3F_HR On(P5a)
GGIO1 INDICATION 26	89HR-1 CERRADO On(P5c)
GGIO1 INDICATION 27	89HR-2 CERRADO On(P6a)
GGIO1 INDICATION 28	RX_85A On(P6c)
GGIO1 INDICATION 29	RX_85C On(P7a)
GGIO1 INDICATION 30	RX_85D On(P7c)
GGIO1 INDICATION 31	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
GGIO1 INDICATION 32	CIERRE_MANUAL_52HR On(P8c)
GGIO1 INDICATION 33	TX 85A2 Closed (U1)
GGIO1 INDICATION 34	TX 85C2 Closed (U2)
GGIO1 INDICATION 35	ARRANQUE F50BF-HR Closed (U3)
GGIO1 INDICATION 36	TX 85D2 Closed (U4)
GGIO1 INDICATION 37	79 ON HACIA S1 Closed (U5)
GGIO1 INDICATION 38	START 79 3P HACIA S1 Closed (U6)
GGIO1 INDICATION 39	RESERVA 1 Closed (U7)
GGIO1 INDICATION 40	79 A 52HR 87B Closed (U8)
GGIO1 INDICATION 41	TRIP FA 52H1 CTO1 Closed (W1)
GGIO1 INDICATION 42	TRIP FB 52H1 CTO1 Closed (W10)
GGIO1 INDICATION 43	TRIP FC 52H1 CTO1 Closed (W11)
GGIO1 INDICATION 44	TRIP FA 52H1 CTO2 Closed (W12)
GGIO1 INDICATION 45	TRIP FB 52H1 CTO2 Closed (W13)
GGIO1 INDICATION 46	TRIP FC 52H1 CTO2 Closed (W14)
GGIO1 INDICATION 47	TRIP E2 50BF H1 Closed (W15)
GGIO1 INDICATION 48	79 A 52H1 87B Closed (W16)
GGIO1 INDICATION 49	C.CLOSE 79 52H1 Closed (W17)
GGIO1 INDICATION 50	TRIP 50BF E2 A 86H1 Closed (W18)
GGIO1 INDICATION 51	RESERVA Closed (W2)
GGIO1 INDICATION 52	TRIP FA 52HR CTO1 Closed (W3)
GGIO1 INDICATION 53	TRIP FB 52HR CTO1 Closed (W4)
GGIO1 INDICATION 54	TRIP FC 52HR CTO1 Closed (W5)
GGIO1 INDICATION 55	TRIP FA 52HR CTO2 Closed (W6)
GGIO1 INDICATION 56	TRIP FB 52HR CTO2 Closed (W7)
GGIO1 INDICATION 57	TRIP FC 52HR CTO2 Closed (W8)
GGIO1 INDICATION 58	C.CLOSE 79 52HR Closed (W9)
GGIO1 INDICATION 59	ANY MAJOR ERROR
GGIO1 INDICATION 60	ANY SELF TESTS
GGIO1 INDICATION 61	IRIG-b FAILURE
GGIO1 INDICATION 62	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GGIO1 INDICATION 63	BKR FAIL 1 RETRIP
GGIO1 INDICATION 64	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
GGIO1 INDICATION 65	TRIP_21_FASE_FASE On (VO41)

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:GGIO:GGIO1 (continued from last page)

GGIO1 INDICATION 66	TRIP_21_FASE_TIERRA On (VO42)
GGIO1 INDICATION 67	LINE PICKUP OP
GGIO1 INDICATION 68	TRIP_Z1 On (VO18)
GGIO1 INDICATION 69	TRIP_Z2 On (VO19)
GGIO1 INDICATION 70	TRIP_Z3 On (VO20)
GGIO1 INDICATION 71	TRIP_Z4 On (VO21)
GGIO1 INDICATION 72	TRIP_Z5 On (VO22)
GGIO1 INDICATION 73	HYBRID POTT OP
GGIO1 INDICATION 74	PHASE TOC1 OP
GGIO1 INDICATION 75	NEUTRAL TOC1 OP
GGIO1 INDICATION 76	NEUTRAL TOC2 OP
GGIO1 INDICATION 77	51B/51NB TRIP On (VO27)
GGIO1 INDICATION 78	POWER SWING BLOCK
GGIO1 INDICATION 79	79 EXITOSO 52H1 On (VO15)
GGIO1 INDICATION 80	79 EXITOSO 52HR On (VO17)
GGIO1 INDICATION 81	SECOND ETHERNET FAIL
GGIO1 INDICATION 82	THIRD ETHERNET FAIL
GGIO1 INDICATION 83	TRIP FASE A On (VO10)
GGIO1 INDICATION 84	TRIP FASE B On (VO11)
GGIO1 INDICATION 85	TRIP FASE C On (VO12)
GGIO1 INDICATION 86	TRIP GENERAL On (VO2)
GGIO1 INDICATION 87	AR INCOMPLETE SEQ

IEC61850:GGIO:GGIO2

GGIO2 CF SPCSO 1 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 2 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 3 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 4 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 5 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 6 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 7 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 8 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 9 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 10 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 11 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 12 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 13 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 14 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 15 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 16 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 17 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 18 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 19 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 20 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 21 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 22 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 23 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 24 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 25 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 26 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 27 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 28 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 29 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 30 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 31 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 32 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 33 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 34 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 35 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 36 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 37 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 38 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 39 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 40 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 41 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 42 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 43 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 44 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 45 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 46 CTLMODEL	direct-with-normal-security

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:GGIO:GGIO2 (continued from last page)

GGIO2 CF SPCSO 47 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 48 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 49 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 50 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 51 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 52 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 53 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 54 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 55 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 56 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 57 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 58 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 59 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 60 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 61 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 62 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 63 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 64 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 65 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 66 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 67 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 68 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 69 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 70 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 71 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 72 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 73 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 74 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 75 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 76 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 77 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 78 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 79 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 80 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 81 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 82 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 83 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 84 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 85 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 86 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 87 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 88 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 89 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 90 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 91 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 92 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 93 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 94 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 95 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 96 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 97 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 98 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 99 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 100 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 101 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 102 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 103 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 104 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 105 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 106 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 107 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 108 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 109 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 110 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 111 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 112 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 113 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 114 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 115 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 116 CTLMODEL	direct-with-normal-security

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC61850:GGIO:GGIO2 (continued from last page)

GGIO2 CF SPCSO 117 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 118 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 119 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 120 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 121 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 122 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 123 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 124 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 125 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 126 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 127 CTLMODEL	direct-with-normal-security
GGIO2 CF SPCSO 128 CTLMODEL	direct-with-normal-security

IEC61850:GGIO:GGIO4:GGIO4.ANIN1

ANALOG IN 1 VALUE	Fault Location [1]
ANALOG IN 1 DB	100.000 %
ANALOG IN 1 MIN	0.000
ANALOG IN 1 MAX	1000000.000

HTTP

HTTP TCP Port Number	80
----------------------	----

TFTP

TFTP Main UDP Port Number	69
TFTP Data UDP Port Number 1	0
TFTP Data UDP Port Number 2	0

IEC 60870-5-104

IEC TCP Port Number	2404
IEC Client Address 1	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 2	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 3	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 4	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 5	0. 0. 0. 0
IEC Common Address of ASDU	0
IEC Cyclic Data Period	60 s
IEC Current Default Threshold	30000
IEC Voltage Default Threshold	30000
IEC Power Default Threshold	30000
IEC Energy Default Threshold	30000
IEC Power Factor Default Threshold	1.00
IEC Other Default Threshold	30000
IEC Redundancy Enabled	No
IEC Event Time Base	LOCAL

REAL TIME CLOCK

GENERAL

Real Time Clock Events	Enabled
------------------------	---------

IRIG-B

IRIG-B Signal Type	DC Shift
--------------------	----------

LOCAL TIME

Time Zone Offset	0.0 hr
------------------	--------

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	LINEA (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP GENERAL On (VO2)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	2.16 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	63 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	6.97 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	76 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0M) Mag	0.00 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0M) Angle	75 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	7.8
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	10
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	30 %
Trigger Source	TRIGGER OSC On (VO1)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	GND DIST Z1 PKP A
Digital Channel 2	GND DIST Z1 PKP B
Digital Channel 3	GND DIST Z1 PKP C
Digital Channel 4	GND DIST Z1 OP A
Digital Channel 5	GND DIST Z1 OP B
Digital Channel 6	GND DIST Z1 OP C
Digital Channel 7	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 8	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 9	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 10	GND DIST Z2 PKP A
Digital Channel 11	GND DIST Z2 PKP B
Digital Channel 12	GND DIST Z2 PKP C
Digital Channel 13	GND DIST Z2 OP A
Digital Channel 14	GND DIST Z2 OP B
Digital Channel 15	GND DIST Z2 OP C
Digital Channel 16	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 17	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 18	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 19	GND DIST Z3 PKP A
Digital Channel 20	GND DIST Z3 PKP B
Digital Channel 21	GND DIST Z3 PKP C
Digital Channel 22	GND DIST Z3 OP A
Digital Channel 23	GND DIST Z3 OP B
Digital Channel 24	GND DIST Z3 OP C
Digital Channel 25	GND DIST Z3 PKP
Digital Channel 26	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 27	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 28	GND DIST Z4 PKP A
Digital Channel 29	GND DIST Z4 PKP B
Digital Channel 30	GND DIST Z4 PKP C
Digital Channel 31	GND DIST Z4 OP A
Digital Channel 32	GND DIST Z4 OP B
Digital Channel 33	GND DIST Z4 OP C
Digital Channel 34	GND DIST Z4 PKP
Digital Channel 35	PH DIST Z4 PKP
Digital Channel 36	PH DIST Z4 OP
Digital Channel 37	GND DIST Z5 PKP A
Digital Channel 38	GND DIST Z5 PKP B
Digital Channel 39	GND DIST Z5 PKP C
Digital Channel 40	GND DIST Z5 OP A
Digital Channel 41	GND DIST Z5 OP B
Digital Channel 42	GND DIST Z5 OP C
Digital Channel 43	GND DIST Z5 PKP
Digital Channel 44	PH DIST Z5 PKP
Digital Channel 45	PH DIST Z5 OP
Digital Channel 46	52_AB_3F_H1 On (VO3)
Digital Channel 47	52_CE_3F_H1 On (VO4)
Digital Channel 48	52_AB_A_H1 On(H1a)
Digital Channel 49	52_AB_B_H1 On(H1c)
Digital Channel 50	52_AB_C_H1 On(H2a)
Digital Channel 51	52_CE_A_H1 On(H2c)
Digital Channel 52	52_CE_B_H1 On(H3a)
Digital Channel 53	52_CE_C_H1 On(H3c)
Digital Channel 54	52_AB_3F_HR On(P4c)
Digital Channel 55	52_CE_3F_HR On(P5a)
Digital Channel 56	POWER SWING BLOCK
Digital Channel 57	LOAD ENCHR PKP
Digital Channel 58	LOAD ENCHR OP
Digital Channel 59	PHASE TOC1 PKP A
Digital Channel 60	PHASE TOC1 PKP B
Digital Channel 61	PHASE TOC1 PKP C
Digital Channel 62	PHASE TOC1 OP A
Digital Channel 63	PHASE TOC1 OP B
Digital Channel 64	PHASE TOC1 OP C
Digital Channel 65	NEUTRAL TOC2 PKP

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 66	NEUTRAL TOC2 OP
Digital Channel 67	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 68	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 69	HYBRID POTT TRIP 3P
Digital Channel 70	HYBRID POTT TRIP A
Digital Channel 71	HYBRID POTT TRIP B
Digital Channel 72	HYBRID POTT TRIP C
Digital Channel 73	HYBRID POTT OP
Digital Channel 74	LINE PICKUP PKP
Digital Channel 75	LINE PICKUP OP
Digital Channel 76	BKR FAIL 1 RETRIP
Digital Channel 77	BKR FAIL 1 T3 OP
Digital Channel 78	BKR FAIL 1 TRIP OP
Digital Channel 79	BKR FAIL 1 T1 OP
Digital Channel 80	BKR FAIL 1 T2 OP
Digital Channel 81	NTRL DIR OC1 FWD
Digital Channel 82	NTRL DIR OC1 REV
Digital Channel 83	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 84	TRIP GENERAL On (VO2)
Digital Channel 85	TRIP FASE A On (VO10)
Digital Channel 86	TRIP FASE B On (VO11)
Digital Channel 87	TRIP FASE C On (VO12)
Digital Channel 88	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Digital Channel 89	SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
Digital Channel 90	BLOQUEO_21 On (VO13)
Digital Channel 91	SYNC 1 CLS OP
Digital Channel 92	SYNC 1 V2 ABOVE MIN
Digital Channel 93	SYNC 1 V2 BELOW MAX
Digital Channel 94	SYNC 1 CLS DPO
Digital Channel 95	AR 3-P/1 RIP
Digital Channel 96	AR 1-P RIP
Digital Channel 97	AR BKR 1 BLK
Digital Channel 98	AR CLOSE BKR 1
Digital Channel 99	AR ENABLED
Digital Channel 100	AR INCOMPLETE SEQ
Digital Channel 101	AR LO
Digital Channel 102	79 EXITOSO 52H1 On (VO15)
Digital Channel 103	CIERRE_MANUAL_52H1 On(P2c)
Digital Channel 104	RX_85A On(P6c)
Digital Channel 105	RX_85C On(P7a)
Digital Channel 106	RX_85D On(P7c)
Digital Channel 107	HYBRID POTT TX1
Digital Channel 108	51B/51NB_TRIP On (VO27)
Digital Channel 109	ARRANQUE 50BF On (VO7)
Digital Channel 110	BREAKER_OPEN On (VO31)
Digital Channel 111	BREAKER_CLOSE On (VO32)
Digital Channel 112	TRIP 3-POLE
Digital Channel 113	TRIP PHASE A
Digital Channel 114	TRIP PHASE B
Digital Channel 115	TRIP PHASE C
Digital Channel 116	85C_TRIP On (VO33)
Digital Channel 117	85C_SEND On (VO34)
Digital Channel 118	TEPM 1 On (VO35)
Digital Channel 119	TEMP 2 On (VO36)
Digital Channel 120	79 EXITOSO 52HR On (VO17)
Digital Channel 121	SYNC 2 CLS OP
Digital Channel 122	SYNC 2 V2 ABOVE MIN
Digital Channel 123	SYNC 2 V2 BELOW MAX
Digital Channel 124	SYNC 2 CLS DPO
Analog Channel 1	SRC1 Ia Mag
Analog Channel 2	SRC1 Ib Mag
Analog Channel 3	SRC1 Ic Mag
Analog Channel 4	SRC1 Ig Mag
Analog Channel 5	SRC1 Vag Mag
Analog Channel 6	SRC1 Vbg Mag
Analog Channel 7	SRC1 Vcg Mag
Analog Channel 8	SRC1 Vab Mag
Analog Channel 9	SRC1 Vbc Mag
Analog Channel 10	SRC1 Vca Mag
Analog Channel 11	Tracking Frequency

**SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1**

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Configuration	0 CHNL x 0.0 DAYS

DEMAND

Current Method	Thermal Exponential
Power Method	Thermal Exponential
Interval	15 MIN
Trigger	OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDES

LED TEST

Function	Enabled
Control	OFF

TRIP AND ALARMS LEDES

Trip LED Input	TRIP GENERAL On (VO2)
----------------	-----------------------

USER PROGRAMMABLE LEDES

LED 1: OPERAND	HYBRID POTT OP
LED 1: TYPE	Latched
LED 2: OPERAND	85C_TRIP On (VO33)
LED 2: TYPE	Latched
LED 3: OPERAND	TRIP_21_FASE_FASE On (VO41)
LED 3: TYPE	Latched
LED 4: OPERAND	TRIP_21_FASE_TIERRA On (VO42)
LED 4: TYPE	Latched
LED 5: OPERAND	TRIP FASE A On (VO10)
LED 5: TYPE	Latched
LED 6: OPERAND	TRIP FASE B On (VO11)
LED 6: TYPE	Latched
LED 7: OPERAND	TRIP FASE C On (VO12)
LED 7: TYPE	Latched
LED 8: OPERAND	79_HABILITADO On(P1a)
LED 8: TYPE	Self-Reset
LED 9: OPERAND	51B/51NB_TRIP On (VO27)
LED 9: TYPE	Latched
LED 10: OPERAND	PERDIDA_POTENCIALES On (VO37)
LED 10: TYPE	Self-Reset
LED 11: OPERAND	79_EXITOSO 52H1 On (VO15)
LED 11: TYPE	Latched
LED 12: OPERAND	79_EXITOSO 52HR On (VO17)
LED 12: TYPE	Latched
LED 13: OPERAND	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
LED 13: TYPE	Latched
LED 14: OPERAND	HYBRID POTT TX1
LED 14: TYPE	Latched
LED 15: OPERAND	85C_SEND On (VO34)
LED 15: TYPE	Latched
LED 16: OPERAND	RX_85A On(P6c)
LED 16: TYPE	Latched
LED 17: OPERAND	RX_85C On(P7a)
LED 17: TYPE	Latched
LED 48: OPERAND	IRIG-b FAILURE
LED 48: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Second Ethernet Fail Function	Enabled
Third Ethernet Fail Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	PANO -H1
USER DISPLAY 1: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 1: Item 1	1802
USER DISPLAY 1: Item 2	1804
USER DISPLAY 1: Item 3	0

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	IA:
USER DISPLAY 2: Bottom Line	
USER DISPLAY 2: Item 1	282464
USER DISPLAY 2: Item 2	282474
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	IB:
USER DISPLAY 3: Bottom Line	
USER DISPLAY 3: Item 1	280418
USER DISPLAY 3: Item 2	282477
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	IC:
USER DISPLAY 4: Bottom Line	
USER DISPLAY 4: Item 1	282468
USER DISPLAY 4: Item 2	282480
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	IN:
USER DISPLAY 5: Bottom Line	
USER DISPLAY 5: Item 1	282470
USER DISPLAY 5: Item 2	282483
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	VAN:
USER DISPLAY 6: Bottom Line	
USER DISPLAY 6: Item 1	268800
USER DISPLAY 6: Item 2	268808
USER DISPLAY 6: Item 3	0
USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 7: Top Line	VBN:
USER DISPLAY 7: Bottom Line	
USER DISPLAY 7: Item 1	268802
USER DISPLAY 7: Item 2	268811
USER DISPLAY 7: Item 3	0
USER DISPLAY 7: Item 4	0
USER DISPLAY 7: Item 5	0
USER DISPLAY 8: Top Line	VCN:
USER DISPLAY 8: Bottom Line	
USER DISPLAY 8: Item 1	268804
USER DISPLAY 8: Item 2	268814
USER DISPLAY 8: Item 3	0
USER DISPLAY 8: Item 4	0
USER DISPLAY 8: Item 5	0
USER DISPLAY 9: Top Line	VAB:
USER DISPLAY 9: Bottom Line	
USER DISPLAY 9: Item 1	268815
USER DISPLAY 9: Item 2	268823
USER DISPLAY 9: Item 3	0
USER DISPLAY 9: Item 4	0
USER DISPLAY 9: Item 5	0
USER DISPLAY 10: Top Line	VBC:
USER DISPLAY 10: Bottom Line	
USER DISPLAY 10: Item 1	268817
USER DISPLAY 10: Item 2	268826
USER DISPLAY 10: Item 3	0
USER DISPLAY 10: Item 4	0
USER DISPLAY 10: Item 5	0
USER DISPLAY 11: Top Line	VAC:
USER DISPLAY 11: Bottom Line	
USER DISPLAY 11: Item 1	268819
USER DISPLAY 11: Item 2	268829
USER DISPLAY 11: Item 3	0

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 11: Item 4	0
USER DISPLAY 11: Item 5	0
USER DISPLAY 12: Top Line	VB BARRA 1:
USER DISPLAY 12: Bottom Line	
USER DISPLAY 12: Item 1	268830
USER DISPLAY 12: Item 2	268832
USER DISPLAY 12: Item 3	0
USER DISPLAY 12: Item 4	0
USER DISPLAY 12: Item 5	0
USER DISPLAY 13: Top Line	VB BARRA 2:
USER DISPLAY 13: Bottom Line	
USER DISPLAY 13: Item 1	268896
USER DISPLAY 13: Item 2	268898
USER DISPLAY 13: Item 3	0
USER DISPLAY 13: Item 4	0
USER DISPLAY 13: Item 5	0
USER DISPLAY 14: Top Line	ACTUAL VALUES
USER DISPLAY 14: Bottom Line	STATUS
USER DISPLAY 14: Item 1	0
USER DISPLAY 14: Item 2	0
USER DISPLAY 14: Item 3	0
USER DISPLAY 14: Item 4	0
USER DISPLAY 14: Item 5	0
USER DISPLAY 15: Top Line	ACTUAL VALUES
USER DISPLAY 15: Bottom Line	METERING
USER DISPLAY 15: Item 1	0
USER DISPLAY 15: Item 2	0
USER DISPLAY 15: Item 3	0
USER DISPLAY 15: Item 4	0
USER DISPLAY 15: Item 5	0
USER DISPLAY 16: Top Line	ACTUAL VALUES
USER DISPLAY 16: Bottom Line	STATUS
USER DISPLAY 16: Item 1	0
USER DISPLAY 16: Item 2	0
USER DISPLAY 16: Item 3	0
USER DISPLAY 16: Item 4	0
USER DISPLAY 16: Item 5	0
Invoke and Scroll	OFF

INSTALLATION

Relay Settings	Programmed
Relay Name	F21LS2H1

RESERVED

Spare Setting 1	Disabled
Spare Setting 2	Disabled
Spare Setting 3	0
Spare Setting 4	0
Spare Setting 5	Disabled
Spare Setting 6	Disabled
Spare Setting 7	Disabled
Spare Setting 8	Disabled
Spare Setting 9	0
Spare Setting 10	0
Spare Setting 11	0
Spare Setting 12	0

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	600 A
CT F1: Phase CT Secondary	1 A
CT F1: Ground CT Primary	600 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A
CT M1: Phase CT Primary	600 A
CT M1: Phase CT Secondary	1 A
CT M1: Ground CT Primary	600 A
CT M1: Ground CT Secondary	1 A

VOLTAGE

**SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1**

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

VOLTAGE (continued from last page)

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vbg
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1
VT M5: Phase VT Connection	Wye
VT M5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT M5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT M5: Auxiliary VT Connection	Vbg
VT M5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT M5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	LINEA (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	LINEA
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 1: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 1: Alt Phase CT	None
SOURCE 1: Alt Ground CT	None
SOURCE 1: Switch Alt CT	OFF
SOURCE 1: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 1: Alt Phase VT	None
SOURCE 1: Alt Auxiliary VT	None
SOURCE 1: Switch Alt VT	OFF
SOURCE 2: Name	BARRA 1
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5
SOURCE 2: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 2: Alt Phase CT	None
SOURCE 2: Alt Ground CT	None
SOURCE 2: Switch Alt CT	OFF
SOURCE 2: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 2: Alt Phase VT	None
SOURCE 2: Alt Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Switch Alt VT	OFF
SOURCE 3: Name	BARRA 2
SOURCE 3: Phase CT	None
SOURCE 3: Ground CT	None
SOURCE 3: Phase VT	None
SOURCE 3: Auxiliary VT	M5
SOURCE 3: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 3: Alt Phase CT	None
SOURCE 3: Alt Ground CT	None
SOURCE 3: Switch Alt CT	OFF
SOURCE 3: AB Loop Impedance Angle	None
SOURCE 3: Alt Phase VT	None
SOURCE 3: Alt Auxiliary VT	None
SOURCE 3: Switch Alt VT	OFF

BREAKERS

Breaker 1 Function	Enabled
Breaker 1 Name	52H1
Breaker 1 Mode	3-Pole
Breaker 1 Phase A/3-Pole Open	BREAKER_OPEN On (VO31)
Breaker 1 Phase A/3-Pole Close	BREAKER_CLOSE On (VO32)
Breaker 1 Phase B Open	OFF
Breaker 1 Phase B Close	OFF
Breaker 1 Phase C Open	OFF
Breaker 1 Phase C Close	OFF

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKERS (continued from last page)

Breaker 1 Pole Discrepancy Alarm Delay	0.000 s
Breaker 1 External Alarm	OFF
Breaker 1 Racked In	OFF
Breaker 1 Out Of Service	BREAKER_INDISPONIBLE On (VO5)
Breaker 1 Open Command Initiate	OFF
Breaker 1 Close Command Initiate	OFF
Breaker 1 Push Button Control	OFF
Breaker 1 Time to Operate	70 ms
Breaker 1 Manual Close Recall Time	2.000 s
Breaker 1 Open Seal-in Time	0.000 s
Breaker 1 Auto Reclose Block	Disabled
Breaker 1 Block Open	OFF
Breaker 1 Block Close	OFF
Breaker 1 Block Bypass	Disabled
Breaker 1 Tagging	Disabled
Breaker 1 Substitution	Disabled
Breaker 1 Events	Disabled
Breaker 1 Local	OFF
Breaker 1 Interlock Open	ON
Breaker 1 Interlock Close	ON
Breaker 1 Position Reached Check	Enabled
Breaker 1 Synccheck Close	ON

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 2	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 3	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 4	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 5	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 6	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 7	BKR FAIL 1 T2 OP
FlexLogic Entry 8	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 9	BKR FAIL 1 T3 OP
FlexLogic Entry 10	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 11	BKR FAIL 2 T2 OP
FlexLogic Entry 12	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 13	RX_85A On(P6c)
FlexLogic Entry 14	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 15	RX_85C On(P7a)
FlexLogic Entry 16	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 17	RX_85D On(P7c)
FlexLogic Entry 18	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 19	TRIPBUS 1 OP
FlexLogic Entry 20	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 21	TRIPBUS 2 OP
FlexLogic Entry 22	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 23	OR(11)
FlexLogic Entry 24	= TRIGGER OSC (VO1)
FlexLogic Entry 25	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 26	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 27	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 28	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 29	GND DIST Z5 OP
FlexLogic Entry 30	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 31	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 32	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 33	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 34	PH DIST Z5 OP
FlexLogic Entry 35	OR(10)
FlexLogic Entry 36	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 37	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 38	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 39	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 40	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 41	BKR FAIL 1 T2 OP
FlexLogic Entry 42	HYBRID POTT OP
FlexLogic Entry 43	BKR FAIL 2 T1 OP
FlexLogic Entry 44	BKR FAIL 2 T2 OP
FlexLogic Entry 45	BKR FAIL 1 RETRIP

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 46	OR(10)
FlexLogic Entry 47	OR(2)
FlexLogic Entry 48	= TRIP GENERAL (VO2)
FlexLogic Entry 49	52_AB_A_H1 On(H1a)
FlexLogic Entry 50	52_AB_C_H1 On(H2a)
FlexLogic Entry 51	52_AB_B_H1 On(H1c)
FlexLogic Entry 52	AND(3)
FlexLogic Entry 53	= 52_AB_3F_H1 (VO3)
FlexLogic Entry 54	52_CE_A_H1 On(H2c)
FlexLogic Entry 55	52_CE_B_H1 On(H3a)
FlexLogic Entry 56	52_CE_C_H1 On(H3c)
FlexLogic Entry 57	AND(3)
FlexLogic Entry 58	= 52_CE_3F_H1 (VO4)
FlexLogic Entry 59	HYBRID POTT OP
FlexLogic Entry 60	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 61	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 62	OR(3)
FlexLogic Entry 63	= ARRANQUE 79 HACIA S1 (VO6)
FlexLogic Entry 64	HYBRID POTT OP
FlexLogic Entry 65	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 66	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 67	ARRANQ_3P_S1 On(H5a)
FlexLogic Entry 68	OR(4)
FlexLogic Entry 69	= ARRANQ_79_52H1/52H (VO8)
FlexLogic Entry 70	GND DIST Z1 OP A
FlexLogic Entry 71	GND DIST Z2 OP A
FlexLogic Entry 72	GND DIST Z3 OP A
FlexLogic Entry 73	GND DIST Z4 OP A
FlexLogic Entry 74	GND DIST Z5 OP A
FlexLogic Entry 75	PH DIST Z1 OP AB
FlexLogic Entry 76	PH DIST Z2 OP AB
FlexLogic Entry 77	PH DIST Z3 OP AB
FlexLogic Entry 78	PH DIST Z4 OP AB
FlexLogic Entry 79	PH DIST Z5 OP AB
FlexLogic Entry 80	PH DIST Z1 OP CA
FlexLogic Entry 81	PH DIST Z2 OP CA
FlexLogic Entry 82	PH DIST Z3 OP CA
FlexLogic Entry 83	PH DIST Z4 OP CA
FlexLogic Entry 84	PH DIST Z5 OP CA
FlexLogic Entry 85	OR(15)
FlexLogic Entry 86	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 87	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 88	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 89	BKR FAIL 2 T1 OP
FlexLogic Entry 90	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 91	HYBRID POTT TRIP A
FlexLogic Entry 92	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 93	OR(7)
FlexLogic Entry 94	OR(2)
FlexLogic Entry 95	= TRIP FASE A (VO10)
FlexLogic Entry 96	GND DIST Z1 OP B
FlexLogic Entry 97	GND DIST Z2 OP B
FlexLogic Entry 98	GND DIST Z3 OP B
FlexLogic Entry 99	GND DIST Z4 OP B
FlexLogic Entry 100	GND DIST Z5 OP B
FlexLogic Entry 101	PH DIST Z1 OP AB
FlexLogic Entry 102	PH DIST Z2 OP AB
FlexLogic Entry 103	PH DIST Z3 OP AB
FlexLogic Entry 104	PH DIST Z4 OP AB
FlexLogic Entry 105	PH DIST Z5 OP AB
FlexLogic Entry 106	PH DIST Z1 OP BC
FlexLogic Entry 107	PH DIST Z2 OP BC
FlexLogic Entry 108	PH DIST Z3 OP BC
FlexLogic Entry 109	PH DIST Z4 OP BC
FlexLogic Entry 110	PH DIST Z5 OP BC
FlexLogic Entry 111	OR(15)
FlexLogic Entry 112	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 113	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 114	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 115	BKR FAIL 2 T1 OP

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 116	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 117	HYBRID POTT TRIP A
FlexLogic Entry 118	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 119	OR(7)
FlexLogic Entry 120	OR(2)
FlexLogic Entry 121	= TRIP FASE B (VO11)
FlexLogic Entry 122	GND DIST Z1 OP C
FlexLogic Entry 123	GND DIST Z2 OP C
FlexLogic Entry 124	GND DIST Z3 OP C
FlexLogic Entry 125	GND DIST Z4 OP C
FlexLogic Entry 126	GND DIST Z5 OP C
FlexLogic Entry 127	PH DIST Z1 OP BC
FlexLogic Entry 128	PH DIST Z2 OP BC
FlexLogic Entry 129	PH DIST Z3 OP BC
FlexLogic Entry 130	PH DIST Z4 OP BC
FlexLogic Entry 131	PH DIST Z5 OP BC
FlexLogic Entry 132	PH DIST Z1 OP CA
FlexLogic Entry 133	PH DIST Z2 OP CA
FlexLogic Entry 134	PH DIST Z3 OP CA
FlexLogic Entry 135	PH DIST Z4 OP CA
FlexLogic Entry 136	PH DIST Z5 OP CA
FlexLogic Entry 137	OR(15)
FlexLogic Entry 138	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 139	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 140	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 141	BKR FAIL 2 T1 OP
FlexLogic Entry 142	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 143	HYBRID POTT TRIP A
FlexLogic Entry 144	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 145	OR(7)
FlexLogic Entry 146	OR(2)
FlexLogic Entry 147	= TRIP FASE C (VO12)
FlexLogic Entry 148	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 149	LOAD ENCHR OP
FlexLogic Entry 150	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 151	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 152	OR(4)
FlexLogic Entry 153	= BLOQUEO_21 (VO13)
FlexLogic Entry 154	AR CLOSE BKR 1
FlexLogic Entry 155	SYNC 1 CLS OP
FlexLogic Entry 156	SYNC 2 CLS OP
FlexLogic Entry 157	OR(2)
FlexLogic Entry 158	AND(2)
FlexLogic Entry 159	= 79_CLOSE_52H1 (VO14)
FlexLogic Entry 160	AR CLOSE BKR 1
FlexLogic Entry 161	SYNC 3 CLS OP
FlexLogic Entry 162	SYNC 4 CLS OP
FlexLogic Entry 163	OR(2)
FlexLogic Entry 164	AND(2)
FlexLogic Entry 165	= 79_CLOSE_52HR (VO16)
FlexLogic Entry 166	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 167	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 168	OR(2)
FlexLogic Entry 169	= TRIP_Z1 (VO18)
FlexLogic Entry 170	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 171	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 172	OR(2)
FlexLogic Entry 173	= TRIP_Z2 (VO19)
FlexLogic Entry 174	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 175	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 176	OR(2)
FlexLogic Entry 177	= TRIP_Z3 (VO20)
FlexLogic Entry 178	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 179	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 180	OR(2)
FlexLogic Entry 181	= TRIP_Z4 (VO21)
FlexLogic Entry 182	GND DIST Z5 OP
FlexLogic Entry 183	PH DIST Z5 OP
FlexLogic Entry 184	OR(2)
FlexLogic Entry 185	= TRIP_Z5 (VO22)

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 186	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 187	ITM_B1_OPERADO On(H7c)
FlexLogic Entry 188	ITM_B2_OPERADO On(H8a)
FlexLogic Entry 189	89H1-1 CERRADO Off(H5c)
FlexLogic Entry 190	OR(4)
FlexLogic Entry 191	= BLOQUEO_25_B1_H1 (VO23)
FlexLogic Entry 192	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 193	ITM_B2_OPERADO On(H8a)
FlexLogic Entry 194	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 195	89H1-2 CERRADO Off(H6a)
FlexLogic Entry 196	OR(4)
FlexLogic Entry 197	= BLOQUEO_25_B2_H1 (VO24)
FlexLogic Entry 198	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 199	ITM_B2_OPERADO On(H8a)
FlexLogic Entry 200	RX_85D On(P7c)
FlexLogic Entry 201	89HR-1 CERRADO Off(P5c)
FlexLogic Entry 202	OR(4)
FlexLogic Entry 203	= BLOQUEO_25_B1_HR (VO25)
FlexLogic Entry 204	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 205	ITM_B2_OPERADO On(H8a)
FlexLogic Entry 206	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 207	89HR-2 CERRADO Off(P6a)
FlexLogic Entry 208	OR(4)
FlexLogic Entry 209	= BLOQUEO_25_B2_HR (VO26)
FlexLogic Entry 210	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 211	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 212	OR(2)
FlexLogic Entry 213	= 51B/51NB_TRIP (VO27)
FlexLogic Entry 214	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 215	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 216	OR(2)
FlexLogic Entry 217	NOT
FlexLogic Entry 218	= DEHABILITAR_51B/51NB (VO28)
FlexLogic Entry 219	NTRL DIR OC1 FWD
FlexLogic Entry 220	NOT
FlexLogic Entry 221	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 222	SRC1 VT FUSE FAIL ALARM
FlexLogic Entry 223	OR(3)
FlexLogic Entry 224	= BLOQUEO_67N (VO29)
FlexLogic Entry 225	89H1-4 CERRADO On(H7a)
FlexLogic Entry 226	89HR-1 CERRADO On(P5c)
FlexLogic Entry 227	89HR-2 CERRADO On(P6a)
FlexLogic Entry 228	OR(2)
FlexLogic Entry 229	89H1-3 CERRADO Off(H6c)
FlexLogic Entry 230	89H1-1 CERRADO Off(H5c)
FlexLogic Entry 231	89H1-2 CERRADO Off(H6a)
FlexLogic Entry 232	AND(5)
FlexLogic Entry 233	= POSICION_TRANSFERIDO (VO30)
FlexLogic Entry 234	On
FlexLogic Entry 235	NTRL DIR OC1 FWD
FlexLogic Entry 236	RX_85C On(P7a)
FlexLogic Entry 237	TIMER 3
FlexLogic Entry 238	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 239	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 240	TIMER 4
FlexLogic Entry 241	NOT
FlexLogic Entry 242	AND(2)
FlexLogic Entry 243	TIMER 5
FlexLogic Entry 244	NOT
FlexLogic Entry 245	AND(2)
FlexLogic Entry 246	AND(3)
FlexLogic Entry 247	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 248	85C_TRIP On (VO33)
FlexLogic Entry 249	TIMER 6
FlexLogic Entry 250	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 251	HYBRID POTT OP
FlexLogic Entry 252	OR(3)
FlexLogic Entry 253	LATCH
FlexLogic Entry 254	TIMER 12
FlexLogic Entry 255	= 85C_TRIP (VO33)

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 256	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 257	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 258	TIMER 8
FlexLogic Entry 259	NOT
FlexLogic Entry 260	AND(2)
FlexLogic Entry 261	= TEPM 1 (VO35)
FlexLogic Entry 262	ITM_TP_LINEA_OPERADO On(P8a)
FlexLogic Entry 263	SRC1_VT_FUSE_FAIL OP
FlexLogic Entry 264	OR(2)
FlexLogic Entry 265	= PERDIDA_POTENCIALES (VO37)
FlexLogic Entry 266	LINE_PICKUP OP
FlexLogic Entry 267	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 268	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 269	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 270	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
FlexLogic Entry 271	GND_DIST_Z2 OP
FlexLogic Entry 272	GND_DIST_Z3 OP
FlexLogic Entry 273	GND_DIST_Z4 OP
FlexLogic Entry 274	GND_DIST_Z5 OP
FlexLogic Entry 275	PH_DIST_Z2 OP
FlexLogic Entry 276	PH_DIST_Z3 OP
FlexLogic Entry 277	PH_DIST_Z4 OP
FlexLogic Entry 278	PH_DIST_Z5 OP
FlexLogic Entry 279	79_HABILITADO Off(P1a)
FlexLogic Entry 280	RX_85D On(P7c)
FlexLogic Entry 281	89H1-3_CERRADO On(H6c)
FlexLogic Entry 282	89H1-4_CERRADO On(H7a)
FlexLogic Entry 283	AND(2)
FlexLogic Entry 284	OR(16)
FlexLogic Entry 285	= 79_BLOQUEADO (VO40)
FlexLogic Entry 286	PH_DIST_Z1 OP
FlexLogic Entry 287	PH_DIST_Z2 OP
FlexLogic Entry 288	PH_DIST_Z3 OP
FlexLogic Entry 289	PH_DIST_Z4 OP
FlexLogic Entry 290	PH_DIST_Z5 OP
FlexLogic Entry 291	OR(5)
FlexLogic Entry 292	= TRIP_21_FASE_FASE (VO41)
FlexLogic Entry 293	GND_DIST_Z1 OP
FlexLogic Entry 294	GND_DIST_Z2 OP
FlexLogic Entry 295	GND_DIST_Z3 OP
FlexLogic Entry 296	GND_DIST_Z4 OP
FlexLogic Entry 297	GND_DIST_Z5 OP
FlexLogic Entry 298	OR(5)
FlexLogic Entry 299	= TRIP_21_FASE_TIERRA (VO42)
FlexLogic Entry 300	52H1_INDISPONIBLE On(P1c)
FlexLogic Entry 301	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 302	NOT
FlexLogic Entry 303	AND(2)
FlexLogic Entry 304	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 305	52H1_MANTENIMIENTO On(P2a)
FlexLogic Entry 306	52HR_FUERA_DE_SERVI On(P3c)
FlexLogic Entry 307	AND(3)
FlexLogic Entry 308	OR(2)
FlexLogic Entry 309	= BREAKER_INDISPONIBLE (VO5)
FlexLogic Entry 310	ARRANQU_50BF_F87B_H1 On(P3a)
FlexLogic Entry 311	TRIP_GENERAL On (VO2)
FlexLogic Entry 312	RX_85D On(P7c)
FlexLogic Entry 313	ARRANQ_3P_S1 On(H5a)
FlexLogic Entry 314	OR(4)
FlexLogic Entry 315	= ARRANQUE_50BF (VO7)
FlexLogic Entry 316	CIERRE_MANUAL_52H1 On(P2c)
FlexLogic Entry 317	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 318	NOT
FlexLogic Entry 319	AND(2)
FlexLogic Entry 320	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 321	CIERRE_MANUAL_52HR On(P8c)
FlexLogic Entry 322	52H1_MANTENIMIENTO On(P2a)
FlexLogic Entry 323	AND(3)
FlexLogic Entry 324	OR(2)
FlexLogic Entry 325	= CIERRE_MAN_BREAKER (VO9)

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 326	TEPM 1 On (VO35)
FlexLogic Entry 327	TIMER 9
FlexLogic Entry 328	= TEMP 2 (VO36)
FlexLogic Entry 329	79_CLOSE_52H1 On (VO14)
FlexLogic Entry 330	TIMER 1
FlexLogic Entry 331	TIMER 10
FlexLogic Entry 332	52_CE_3F_H1 On (VO4)
FlexLogic Entry 333	AND(2)
FlexLogic Entry 334	= 79_EXITOSO 52H1 (VO15)
FlexLogic Entry 335	79_CLOSE_52HR On (VO16)
FlexLogic Entry 336	TIMER 2
FlexLogic Entry 337	TIMER 11
FlexLogic Entry 338	52_CE_3F_HR On(P5a)
FlexLogic Entry 339	AND(2)
FlexLogic Entry 340	= 79_EXITOSO 52HR (VO17)
FlexLogic Entry 341	52_AB_3F_H1 On (VO3)
FlexLogic Entry 342	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 343	NOT
FlexLogic Entry 344	AND(2)
FlexLogic Entry 345	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 346	52_AB_3F_HR On(P4c)
FlexLogic Entry 347	AND(2)
FlexLogic Entry 348	OR(2)
FlexLogic Entry 349	= BREAKER_OPEN (VO31)
FlexLogic Entry 350	52_CE_3F_H1 On (VO4)
FlexLogic Entry 351	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 352	NOT
FlexLogic Entry 353	AND(2)
FlexLogic Entry 354	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
FlexLogic Entry 355	52_CE_3F_HR On(P5a)
FlexLogic Entry 356	AND(2)
FlexLogic Entry 357	OR(2)
FlexLogic Entry 358	= BREAKER_CLOSE (VO32)
FlexLogic Entry 359	NTRL DIR OC1 FWD
FlexLogic Entry 360	TEMP 2 On (VO36)
FlexLogic Entry 361	NOT
FlexLogic Entry 362	AND(2)
FlexLogic Entry 363	TIMER 7
FlexLogic Entry 364	= 85C_SEND (VO34)
FlexLogic Entry 365	BKR_FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 366	BKR_FAIL 1 T2 OP
FlexLogic Entry 367	BKR_FAIL 1 T3 OP
FlexLogic Entry 368	OR(3)
FlexLogic Entry 369	= 50BF_ETAPA_2 (VO38)
FlexLogic Entry 370	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	millisecond
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	600
Timer 2: Type	millisecond
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	600
Timer 3: Type	millisecond
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	0
Timer 4: Type	millisecond
Timer 4: Pickup Delay	130
Timer 4: Dropout Delay	0
Timer 5: Type	millisecond
Timer 5: Pickup Delay	30
Timer 5: Dropout Delay	150
Timer 6: Type	millisecond
Timer 6: Pickup Delay	50
Timer 6: Dropout Delay	0
Timer 7: Type	millisecond
Timer 7: Pickup Delay	0
Timer 7: Dropout Delay	80
Timer 8: Type	millisecond
Timer 8: Pickup Delay	130

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)

Timer 8: Dropout Delay	0
Timer 9: Type	millisecond
Timer 9: Pickup Delay	30
Timer 9: Dropout Delay	150
Timer 10: Type	millisecond
Timer 10: Pickup Delay	200
Timer 10: Dropout Delay	0
Timer 11: Type	millisecond
Timer 11: Pickup Delay	200
Timer 11: Dropout Delay	0
Timer 12: Type	millisecond
Timer 12: Pickup Delay	150
Timer 12: Dropout Delay	0

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE PICKUP [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source	LINEA (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	12.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.000 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	BREAKER_OPEN On (VO31)
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	LINEA (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF
Fast Distance	Enabled
Ph Dist Ph Select Supv	Enabled

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	1.31 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	50 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	70 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.31 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.31 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	3.46 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	50 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	70 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	3.46 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	3.46 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	60.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	3.85 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	50 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	70 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	3.85 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	3.85 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.700 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Reverse
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	1.64 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	50 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	70 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	1.64 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	1.64 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
PHASE DISTANCE Z4: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.89 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	0.02 ohms

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	50 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	70 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	2.89 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	2.89 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	63 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
PHASE DISTANCE Z5: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z5: Events	Enabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.22
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	1.31 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	77 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	50 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	70 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	3.92 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	3.92 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	3.22
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	3.46 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	77 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	50 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	70 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	6.91 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	6.91 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	60.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.22
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	3.85 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	77 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	50 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	70 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	7.71 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	7.71 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.700 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	3.22
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	1.64 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	77 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	50 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	70 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	9.02 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	9.02 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	BLOQUEO _21 On (VO13)
GROUND DISTANCE Z4: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	3.22
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	13 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.89 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	77 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	50 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	70 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	5.78 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	63 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	5.78 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	63 deg

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	BLOQUEO_21 On (VO13)
GROUND DISTANCE Z5: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z5: Events	Enabled

POWER SWING DETECT [GROUP 1]

Function	Enabled
Source	LINEA (SRC 1)
Shape	Quad Shape
Mode	Two Step
Supv	0.700 pu
I2 Supv Enable	OFF
I2 Supv	0.200 pu
Fwd Reach	5.20 ohms
Quad Fwd Mid	5.20 ohms
Quad Fwd Out	15.20 ohms
Fwd Rca	63 deg
Rev Reach	5.20 ohms
Quad Rev Mid	5.20 ohms
Quad Rev Out	15.20 ohms
Rev Rca	63 deg
Outer Limit Angle	135 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	45 deg
Outer Rgt Bld	15.78 ohms
Outer Lft Bld	15.78 ohms
Midle Rgt Bld	5.78 ohms
Midle Lft Bld	5.78 ohms
Inner Rgt Bld	5.78 ohms
Inner Lft Bld	5.78 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.030 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	LINEA (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	RMS
PHASE TOC1: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.20
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	DEHABILITAR_51B/51NB On (VO28)
PHASE TOC1: Block B	DEHABILITAR_51B/51NB On (VO28)
PHASE TOC1: Block C	DEHABILITAR_51B/51NB On (VO28)
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	LINEA (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	RMS
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.55
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	BLOQUEO_67N On (VO29)
NEUTRAL TOC1: Target	Latched

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL TOC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	LINEA (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	RMS
NEUTRAL TOC2: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	DEHABILITAR_51B/51NB On (VO28)
NEUTRAL TOC2: Target	Latched
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	LINEA (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Dual
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.118
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	87 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.020 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.020 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	PERDIDA_POTENCIALES On (VO37)
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

BREAKER FAILURE [GROUP 1]

BF 1: Function	Enabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	LINEA (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	ARRANQUE 50BF On (VO7)
BF 1: Block	POSICION_TRANSFERIDO On (VO30)
BF 1: Retrip Pickup Delay	0.010 s
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	0.100 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.200 s
BF 1: Use Timer 3	No
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	BREAKER_CLOSE On (VO32)
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	0.100 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.200 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	0.100 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Enabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	BREAKER_CLOSE On (VO32)
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	BREAKER_CLOSE On (VO32)
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

TRIP BUS (continued from last page)

Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 2	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 3	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 4	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z5 OP
Trip Bus 1 Input 6	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 7	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 8	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 9	PH DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 10	PH DIST Z5 OP
Trip Bus 1 Input 11	LINE PICKUP OP
Trip Bus 1 Input 12	85C_TRIP On (VO33)
Trip Bus 1 Input 13	OFF
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled
Trip Bus 2 Function	Enabled
Trip Bus 2 Block	OFF
Trip Bus 2 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 2 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 2 Input 1	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 2 Input 2	PHASE TOC1 OP
Trip Bus 2 Input 3	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 2 Input 4	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
Trip Bus 2 Input 5	BKR_FAIL 1 RETRIP
Trip Bus 2 Input 6	HYBRID POTT OP
Trip Bus 2 Input 7	OFF
Trip Bus 2 Input 8	OFF
Trip Bus 2 Input 9	OFF
Trip Bus 2 Input 10	OFF
Trip Bus 2 Input 11	OFF
Trip Bus 2 Input 12	OFF
Trip Bus 2 Input 13	OFF
Trip Bus 2 Input 14	OFF
Trip Bus 2 Input 15	OFF
Trip Bus 2 Input 16	OFF
Trip Bus 2 Latching	Disabled
Trip Bus 2 Reset	OFF
Trip Bus 2 Target	Self-reset
Trip Bus 2 Events	Enabled

TRIP OUTPUT

Trip Mode	3 Pole Only
Trip 3-Pole Input1	TRIPBUS 1 OP
Trip 3-Pole Input2	TRIPBUS 2 OP
Trip 3-Pole Input3	OFF
Trip 3-Pole Input4	OFF
Trip 3-Pole Input5	OFF
Trip 3-Pole Input6	OFF
Trip 1-Pole Input1	OFF
Trip 1-Pole Input2	OFF
Trip 1-Pole Input3	OFF
Trip 1-Pole Input4	OFF
Trip 1-Pole Input5	OFF
Trip 1-Pole Input6	OFF
Trip Reclose Input1	ARRANQ_79_52H1/52H On (VO8)
Trip Reclose Input2	OFF
Trip Reclose Input3	OFF
Trip Reclose Input4	OFF
Trip Reclose Input5	OFF
Trip Reclose Input6	OFF
Trip Seal in Delay	0.000 s
Trip Reset	Pole Curr OR Custom
Start Timer Z2Ph In1	OFF
Start Timer Z2Ph In2	OFF

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

TRIP OUTPUT (continued from last page)

Start Timer Z2Gr In1	OFF
Start Timer Z2Gr In2	OFF
Phase Selector Reset Delay	0.500 s
Phase Selector Reset	OFF
BKR Phase A Open	TRIP OUTPUT OP
BKR Phase B Open	TRIP OUTPUT OP
BKR Phase C Open	TRIP OUTPUT OP
Trip Force 3-Pole	OFF
Trip Pilot Priority	0.000 s
Evolving Fault	OFF
Trip Delay On Evolving Faults	0.000 s
Trip Events	Enabled

SYNCHROCHECK

SYNCHROCHECK1: Function	Enabled
SYNCHROCHECK1: Block	BLOQUEO_25_B1_H1 On (VO23)
SYNCHROCHECK1: V1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
SYNCHROCHECK1: V2 Signal Source	BARRA 1 (SRC 2)
SYNCHROCHECK1: Max Volt Diff	6640 V
SYNCHROCHECK1: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK1: Max Freq Diff	0.20 Hz
SYNCHROCHECK1: Max Freq Hysteresis	0.02 Hz
SYNCHROCHECK1: Sync Close	OFF
SYNCHROCHECK1: S-CLS Max dF	0.50 Hz
SYNCHROCHECK1: S-CLS Min dF	0.10 Hz
SYNCHROCHECK1: S-CLS Brk Time	0.035 s
SYNCHROCHECK1: V2 Mag Correction Factor	1.00
SYNCHROCHECK1: V2 Angle Shift	0
SYNCHROCHECK1: Dead Source Select	DV1 and LV2
SYNCHROCHECK1: Dead V1 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK1: Dead V2 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK1: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Target	Latched
SYNCHROCHECK1: Events	Enabled
SYNCHROCHECK2: Function	Enabled
SYNCHROCHECK2: Block	BLOQUEO_25_B2_H1 On (VO24)
SYNCHROCHECK2: V1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
SYNCHROCHECK2: V2 Signal Source	BARRA 2 (SRC 3)
SYNCHROCHECK2: Max Volt Diff	6640 V
SYNCHROCHECK2: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK2: Max Freq Diff	0.20 Hz
SYNCHROCHECK2: Max Freq Hysteresis	0.02 Hz
SYNCHROCHECK2: Sync Close	OFF
SYNCHROCHECK2: S-CLS Max dF	0.50 Hz
SYNCHROCHECK2: S-CLS Min dF	0.10 Hz
SYNCHROCHECK2: S-CLS Brk Time	0.035 s
SYNCHROCHECK2: V2 Mag Correction Factor	1.00
SYNCHROCHECK2: V2 Angle Shift	0
SYNCHROCHECK2: Dead Source Select	DV1 and LV2
SYNCHROCHECK2: Dead V1 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK2: Dead V2 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK2: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK2: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK2: Target	Latched
SYNCHROCHECK2: Events	Enabled
SYNCHROCHECK3: Function	Enabled
SYNCHROCHECK3: Block	BLOQUEO_25_B1_HR On (VO25)
SYNCHROCHECK3: V1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
SYNCHROCHECK3: V2 Signal Source	BARRA 1 (SRC 2)
SYNCHROCHECK3: Max Volt Diff	6640 V
SYNCHROCHECK3: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK3: Max Freq Diff	0.20 Hz
SYNCHROCHECK3: Max Freq Hysteresis	0.02 Hz
SYNCHROCHECK3: Sync Close	OFF
SYNCHROCHECK3: S-CLS Max dF	0.50 Hz
SYNCHROCHECK3: S-CLS Min dF	0.10 Hz
SYNCHROCHECK3: S-CLS Brk Time	0.035 s
SYNCHROCHECK3: V2 Mag Correction Factor	1.00
SYNCHROCHECK3: V2 Angle Shift	0

**SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1**

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

SYNCHROCHECK (continued from last page)

SYNCHROCHECK3: Dead Source Select	DV1 and LV2
SYNCHROCHECK3: Dead V1 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK3: Dead V2 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK3: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK3: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK3: Target	Latched
SYNCHROCHECK3: Events	Enabled
SYNCHROCHECK4: Function	Enabled
SYNCHROCHECK4: Block	BLOQUEO_25_B2_HR On (VO26)
SYNCHROCHECK4: V1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
SYNCHROCHECK4: V2 Signal Source	BARRA 2 (SRC 3)
SYNCHROCHECK4: Max Volt Diff	6640 V
SYNCHROCHECK4: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK4: Max Freq Diff	0.20 Hz
SYNCHROCHECK4: Max Freq Hysteresis	0.02 Hz
SYNCHROCHECK4: Sync Close	OFF
SYNCHROCHECK4: S-CLS Max dF	0.50 Hz
SYNCHROCHECK4: S-CLS Min dF	0.10 Hz
SYNCHROCHECK4: S-CLS Brk Time	0.035 s
SYNCHROCHECK4: V2 Mag Correction Factor	1.00
SYNCHROCHECK4: V2 Angle Shift	0
SYNCHROCHECK4: Dead Source Select	DV1 and LV2
SYNCHROCHECK4: Dead V1 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK4: Dead V2 Max Volt	0.50 pu
SYNCHROCHECK4: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK4: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK4: Target	Latched
SYNCHROCHECK4: Events	Enabled

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 1: Alarm Delay	1.000 s
VT FUSE FAILURE 1: Neutral Wire Open Detection	Disabled
VT FUSE FAILURE 1: 3rd Harmonic Pickup	0.100 pu

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.030 s
Trans Block Reset Delay	0.150 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.080 s
Gnd Dir OC Fwd	OFF
Gnd Dir OC Rev	OFF
No of Comm Bits	1
Rx1	RX_85A On(P6c)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

AUTORECLOSE 1P

Function	Enabled
AR MODE	Mode 4 (3 Pole - B)
Mode 1 Activation	OFF
Mode 2 Activation	OFF
Mode 3 Activation	OFF
Mode 4 Activation	OFF
Max Number Of Shots	1
AR Initiate Mode	Protection AND CB
Block BKR1	OFF

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

AUTORECLOSE 1P (continued from last page)

Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	CIERRE_MAN_BREAKER On (VO9)
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	ARRANQ_79_52H1/52H On (VO8)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	BREAKER_OPEN On (VO31)
3-P Dead Time 1	0.40 s
3-P Dead Time 2	1.20 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	OFF
Dead T1 Extension	0.15 s
Reset	BREAKER_CLOSE On (VO32)
Reset Time	10.00 s
BKR Closed	BREAKER_CLOSE On (VO32)
Block	79_BLOQUEADO On (VO40)
Pause	OFF
Inc Seq Time	5.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Continue
BKR2 Fail Option	Continue
1-P Dead Time	0.40 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H1a] Contact Input 1a ID	52_AB_A_H1
[H1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[H1a] Contact Input 1a Events	Enabled
[H1c] Contact Input 1c ID	52_AB_B_H1
[H1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[H1c] Contact Input 1c Events	Enabled
[H2a] Contact Input 2a ID	52_AB_C_H1
[H2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[H2a] Contact Input 2a Events	Enabled
[H2c] Contact Input 2c ID	52_CE_A_H1
[H2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[H2c] Contact Input 2c Events	Enabled
[H3a] Contact Input 3a ID	52_CE_B_H1
[H3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[H3a] Contact Input 3a Events	Enabled
[H3c] Contact Input 3c ID	52_CE_C_H1
[H3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[H3c] Contact Input 3c Events	Enabled
[H4a] Contact Input 4a ID	BLK_PRUEBA_INSERTADO
[H4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[H4a] Contact Input 4a Events	Enabled
[H4c] Contact Input 4c ID	79_HABILITADO_S1
[H4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[H4c] Contact Input 4c Events	Enabled
[H5a] Contact Input 5a ID	ARRANQ_3P_S1
[H5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[H5a] Contact Input 5a Events	Enabled
[H5c] Contact Input 5c ID	89H1-1 CERRADO
[H5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[H5c] Contact Input 5c Events	Disabled
[H6a] Contact Input 6a ID	89H1-2 CERRADO
[H6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[H6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[H6c] Contact Input 6c ID	89H1-3 CERRADO
[H6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms

**SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1**

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[H7a] Contact Input 7a ID	89H1-4 CERRADO
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[H7c] Contact Input 7c ID	ITM_B1_OPERADO
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[H8a] Contact Input 8a ID	ITM_B2_OPERADO
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[H8c] Contact Input 8c ID	SUPERVISION_VDC_BI
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Disabled
[P1a] Contact Input 1a ID	79_HABILITADO
[P1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[P1a] Contact Input 1a Events	Enabled
[P1c] Contact Input 1c ID	52H1_INDISPONIBLE
[P1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[P1c] Contact Input 1c Events	Enabled
[P2a] Contact Input 2a ID	52H1_MANTENIMIENTO
[P2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[P2a] Contact Input 2a Events	Enabled
[P2c] Contact Input 2c ID	CIERRE_MANUAL_52H1
[P2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[P2c] Contact Input 2c Events	Enabled
[P3a] Contact Input 3a ID	ARRANQU_50BF_F87B_H1
[P3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[P3a] Contact Input 3a Events	Enabled
[P3c] Contact Input 3c ID	52HR_FUERA_DE_SERVI
[P3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[P3c] Contact Input 3c Events	Enabled
[P4a] Contact Input 4a ID	BLOQUEO_S2_SELECTOR
[P4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[P4a] Contact Input 4a Events	Enabled
[P4c] Contact Input 4c ID	52_AB_3F_HR
[P4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[P4c] Contact Input 4c Events	Enabled
[P5a] Contact Input 5a ID	52_CE_3F_HR
[P5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[P5a] Contact Input 5a Events	Enabled
[P5c] Contact Input 5c ID	89HR-1 CERRADO
[P5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[P5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[P6a] Contact Input 6a ID	89HR-2 CERRADO
[P6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[P6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[P6c] Contact Input 6c ID	RX_85A
[P6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[P6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[P7a] Contact Input 7a ID	RX_85C
[P7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[P7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[P7c] Contact Input 7c ID	RX_85D
[P7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[P7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[P8a] Contact Input 8a ID	ITM_TP_LINEA_OPERADO
[P8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[P8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[P8c] Contact Input 8c ID	CIERRE_MANUAL_52HR
[P8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[P8c] Contact Input 8c Events	Enabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52_AB_A_H1 52_AB_B_H1 52_AB_C_H1 52_CE_A_H1(H1a H1c H2a H2c)	84 Vdc
52_CE_B_H1 52_CE_C_H1 BLK_PRUEBA_INSERTA DO 79_HABILITADO_S1(H3a H3c H4a H4c)	84 Vdc
ARRANQ_3P_S1 89H1-1 CERRADO 89H1-2 CERRA DO 89H1-3 CERRADO(H5a H5c H6a H6c)	84 Vdc
89H1-4 CERRADO ITM_B1_OPERADO ITM_B2_OPE	84 Vdc

SE RIO ACONCAGUA

F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT INPUT THRESHOLDS (continued from last page)

RADO SUPERVISION_VDC_BI(H7a H7c H8a H8c)	
79_HABILITADO_52H1_INDISPONIBLE_52H1_MAN	84 Vdc
TENIMIENTO CIERRE_MANUAL_52H1(P1a P1c P2	
a P2c)	
ARRANQU_50BF_F87B_H1_52HR_FUERA_DE_SERVI	84 Vdc
BLOQUEO_S2_SELECTOR_52_AB_3F_HR(P3a P3c	
P4a P4c)	
52_CE_3F_HR_89HR-1_CERRADO_89HR-2_CERRAD	84 Vdc
O_RX_85A(P5a P5c P6a P6c)	
RX_85C_RX_85D_ITM_TP_LINEA_OPERADO CIERR	84 Vdc
E_MANUAL_52HR(P7a P7c P8a P8c)	

CONTACT OUTPUTS

[U1] Contact Output 1 ID	TX 85A2
[U1] Contact Output 1 Operate	HYBRID POTT TX1
[U1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[U1] Contact Output 1 Events	Enabled
[U2] Contact Output 2 ID	TX 85C2
[U2] Contact Output 2 Operate	85C_SEND On (VO34)
[U2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[U2] Contact Output 2 Events	Enabled
[U3] Contact Output 3 ID	ARRANQUE F50BF-HR
[U3] Contact Output 3 Operate	TRIP GENERAL On (VO2)
[U3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[U3] Contact Output 3 Events	Enabled
[U4] Contact Output 4 ID	TX 85D2
[U4] Contact Output 4 Operate	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
[U4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[U4] Contact Output 4 Events	Enabled
[U5] Contact Output 5 ID	79 ON HACIA S1
[U5] Contact Output 5 Operate	AR ENABLED
[U5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[U5] Contact Output 5 Events	Enabled
[U6] Contact Output 6 ID	START 79 3P HACIA S1
[U6] Contact Output 6 Operate	ARRANQUE 79 HACIA S1 On (VO6)
[U6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[U6] Contact Output 6 Events	Enabled
[U8] Contact Output 8 ID	79 A 52HR 87B
[U8] Contact Output 8 Operate	79_CLOSE_52HR On (VO16)
[U8] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[U8] Contact Output 8 Events	Enabled
[W1] Contact Output 9 ID	TRIP FA 52H1 CTO1
[W1] Contact Output 9 Operate	TRIP 3-POLE
[W1] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[W1] Contact Output 9 Events	Enabled
[W2] Contact Output 10 ID	TRIP FB 52H1 CTO1
[W2] Contact Output 10 Operate	TRIP 3-POLE
[W2] Contact Output 10 Seal-In	OFF
[W2] Contact Output 10 Events	Enabled
[W3] Contact Output 11 ID	TRIP FC 52H1 CTO1
[W3] Contact Output 11 Operate	TRIP 3-POLE
[W3] Contact Output 11 Seal-In	OFF
[W3] Contact Output 11 Events	Enabled
[W4] Contact Output 12 ID	TRIP FA 52H1 CTO2
[W4] Contact Output 12 Operate	TRIP 3-POLE
[W4] Contact Output 12 Seal-In	OFF
[W4] Contact Output 12 Events	Enabled
[W5] Contact Output 13 ID	TRIP FB 52H1 CTO2
[W5] Contact Output 13 Operate	TRIP 3-POLE
[W5] Contact Output 13 Seal-In	OFF
[W5] Contact Output 13 Events	Enabled
[W6] Contact Output 14 ID	TRIP FC 52H1 CTO2
[W6] Contact Output 14 Operate	TRIP 3-POLE
[W6] Contact Output 14 Seal-In	OFF
[W6] Contact Output 14 Events	Enabled
[W7] Contact Output 15 ID	TRIP E2 50BF H1
[W7] Contact Output 15 Operate	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
[W7] Contact Output 15 Seal-In	OFF
[W7] Contact Output 15 Events	Enabled
[W8] Contact Output 16 ID	79 A 52H1 87B

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X

VERSION: 8.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[W8] Contact Output 16 Operate	79_CLOSE_52H1 On (VO14)
[W8] Contact Output 16 Seal-In	OFF
[W8] Contact Output 16 Events	Enabled
[W9] Contact Output 17 ID	C.CLOSE 79 52H1
[W9] Contact Output 17 Operate	79_CLOSE_52H1 On (VO14)
[W9] Contact Output 17 Seal-In	OFF
[W9] Contact Output 17 Events	Enabled
[W10] Contact Output 18 ID	TRIP 50BF E2 A 86H1
[W10] Contact Output 18 Operate	50BF_ETAPA_2 On (VO38)
[W10] Contact Output 18 Seal-In	OFF
[W10] Contact Output 18 Events	Enabled
[W12] Contact Output 20 ID	TRIP FA 52HR CTO1
[W12] Contact Output 20 Operate	TRIP 3-POLE
[W12] Contact Output 20 Seal-In	OFF
[W12] Contact Output 20 Events	Enabled
[W13] Contact Output 21 ID	TRIP FB 52HR CTO1
[W13] Contact Output 21 Operate	TRIP 3-POLE
[W13] Contact Output 21 Seal-In	OFF
[W13] Contact Output 21 Events	Enabled
[W14] Contact Output 22 ID	TRIP FC 52HR CTO1
[W14] Contact Output 22 Operate	TRIP 3-POLE
[W14] Contact Output 22 Seal-In	OFF
[W14] Contact Output 22 Events	Enabled
[W15] Contact Output 23 ID	TRIP FA 52HR CTO2
[W15] Contact Output 23 Operate	TRIP 3-POLE
[W15] Contact Output 23 Seal-In	OFF
[W15] Contact Output 23 Events	Enabled
[W16] Contact Output 24 ID	TRIP FB 52HR CTO2
[W16] Contact Output 24 Operate	TRIP 3-POLE
[W16] Contact Output 24 Seal-In	OFF
[W16] Contact Output 24 Events	Enabled
[W17] Contact Output 25 ID	TRIP FC 52HR CTO2
[W17] Contact Output 25 Operate	TRIP 3-POLE
[W17] Contact Output 25 Seal-In	OFF
[W17] Contact Output 25 Events	Enabled
[W18] Contact Output 26 ID	C.CLOSE 79 52HR
[W18] Contact Output 26 Operate	79_CLOSE_52HR On (VO16)
[W18] Contact Output 26 Seal-In	OFF
[W18] Contact Output 26 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIGGER OSC
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	TRIP GENERAL
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	52_AB_3F_H1
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	52_CE_3F_H1
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	BREAKER_INDISPONIBLE
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	ARRANQUE 79 HACIA S1
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	ARRANQUE 50BF
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 8 ID	ARRANQ_79_52H1/52H
Virtual Output 8 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	CIERRE_MAN_BREAKER
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	TRIP FASE A
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	TRIP FASE B
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 12 ID	TRIP FASE C
Virtual Output 12 Events	Enabled
Virtual Output 13 ID	BLOQUEO_21
Virtual Output 13 Events	Enabled
Virtual Output 14 ID	79_CLOSE_52H1
Virtual Output 14 Events	Enabled
Virtual Output 15 ID	79_EXITOSO 52H1

SE RIO ACONCAGUA
F21LS2-H1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-UC5-HKH-F8L-H6D-M8L-P6D-U6F-W6X
VERSION: 8.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:10.95.111.29 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 15 Events	Enabled
Virtual Output 16 ID	79_CLOSE_52HR
Virtual Output 16 Events	Enabled
Virtual Output 17 ID	79_EXITOSO_52HR
Virtual Output 17 Events	Enabled
Virtual Output 18 ID	TRIP_Z1
Virtual Output 18 Events	Disabled
Virtual Output 19 ID	TRIP_Z2
Virtual Output 19 Events	Disabled
Virtual Output 20 ID	TRIP_Z3
Virtual Output 20 Events	Disabled
Virtual Output 21 ID	TRIP_Z4
Virtual Output 21 Events	Disabled
Virtual Output 22 ID	TRIP_Z5
Virtual Output 22 Events	Disabled
Virtual Output 23 ID	BLOQUEO_25_B1_H1
Virtual Output 23 Events	Enabled
Virtual Output 24 ID	BLOQUEO_25_B2_H1
Virtual Output 24 Events	Enabled
Virtual Output 25 ID	BLOQUEO_25_B1_HR
Virtual Output 25 Events	Enabled
Virtual Output 26 ID	BLOQUEO_25_B2_HR
Virtual Output 26 Events	Enabled
Virtual Output 27 ID	51B/51NB_TRIP
Virtual Output 27 Events	Enabled
Virtual Output 28 ID	DEHABILITAR_51B/51NB
Virtual Output 28 Events	Enabled
Virtual Output 29 ID	BLOQUEO_67N
Virtual Output 29 Events	Enabled
Virtual Output 30 ID	POSICION_TRANSFERIDO
Virtual Output 30 Events	Disabled
Virtual Output 31 ID	BREAKER_OPEN
Virtual Output 31 Events	Enabled
Virtual Output 32 ID	BREAKER_CLOSE
Virtual Output 32 Events	Enabled
Virtual Output 33 ID	85C_TRIP
Virtual Output 33 Events	Enabled
Virtual Output 34 ID	85C_SEND
Virtual Output 34 Events	Enabled
Virtual Output 35 ID	TEPM 1
Virtual Output 35 Events	Enabled
Virtual Output 36 ID	TEMP 2
Virtual Output 36 Events	Enabled
Virtual Output 37 ID	PERDIDA_POTENCIALES
Virtual Output 37 Events	Enabled
Virtual Output 38 ID	50BF_ETAPA_2
Virtual Output 38 Events	Enabled
Virtual Output 40 ID	79_BLOQUEADO
Virtual Output 40 Events	Enabled
Virtual Output 41 ID	TRIP_21_FASE_FASE
Virtual Output 41 Events	Enabled
Virtual Output 42 ID	TRIP_21_FASE_TIERRA
Virtual Output 42 Events	Enabled

SIMULATION

SUBSCRIBE TO SIMULATED VALUES

Simulation Mode	Disabled
Sim Mode Input	OFF
Sim Ctrl Via MMS	ON
Initiate Test Mode On Sim	Test-Blocked
Sim Mode Status	Disabled

PUBLISH SIMULATED VALUES

Tx GOOSE Sim Mode	Disabled
Sim q.Validity	NONE
Sim q.Test	NONE

Setting report of PCS-931S

Device Name(EN)	LINE DIFFERENTIAL RELAY
Device Type	PCS-931S
Area Code(EN)	GLOBAL
Program Ver	1.50
Driver Ver	PCS-931S.004.0004
Config Ver	1.50
Develop Config Time	2021-06-18 10:57:56
User Config Time	2022-01-12 20:29:43
SUBQ	00522557
Print Time	2022-02-14 16:24:32

Global: System_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
Active_Grp	1		1	1 - 20
PrimaryEquip_Name	F21LS1-H1			
Opt_SysFreq	50.0	Hz	1	50.0 - 60.0
Opt_PhSeq	ABC		1	ABC - ACB
Prot.U1n	115.00	kV	0.01	0.00 - 1100.00
Prot.U2n	115.00	V	0.01	1.00 - 200.00
Prot.CB1.I1n	600	A	1	0 - 60000
Prot.CB1.I2n	1	A	1	1 - 5
UB1.Usyn.U1n	115.00	kV	0.01	0.00 - 1100.00
UB1.Usyn.U2n	115.00	V	0.01	1.00 - 200.00
UB2.Usyn.U1n	115.00	kV	0.01	0.00 - 1100.00
UB2.Usyn.U2n	115.00	V	0.01	1.00 - 200.00
Prot.CB1.En_RevCT	Disabled		1	Disabled - Enabled
Prot.En_VT	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.VoltSel.Opt_CBConfig	DbIBusOneCB		1	NoVoltSel - 3/2BusCB2

Global: Device_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
En_DebugPort	Enabled		1	Disabled - Enabled
En_TelnetPort	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_VirtualLCDPort	Enabled		1	Disabled - Enabled
Ctrl_Password	111		1	0 - 999
En_NoCtrlPwd	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_PopupRecord_Blkd	Disabled		1	Disabled - Enabled
Un_BinaryInput	110	V	1	24 - 250
Opt_Pwr_BI	DC		1	DC - AC60Hz
U_Pickup_BI	63.0	%	0.1	50.0 - 80.0
U_Dropoff_BI	55.0	%	0.1	50.0 - 80.0
Mon_Window_Jitter	1.000	s	0.001	0.000 - 500.000
Num_Blk_Jitter	10		1	2 - 500000
Blk_Window_Jitter	1.000	s	0.001	0.000 - 500.000
Num_Reblk_Jitter	10		1	1 - 500000
En_Jitter_Blk	Disabled		1	Disabled - Enabled

Global: General_Comm_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
IP_LAN1	198.120.0.100		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Mask_LAN1	255.255.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_LAN1	Disabled		1	Disabled - Enabled
IP_LAN2	198.121.0.100		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Mask_LAN2	255.255.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_LAN2	Disabled		1	Disabled - Enabled
IP_LAN3	10.95.111.28		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Mask_LAN3	255.255.255.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_LAN3	Enabled		1	Disabled - Enabled
IP_LAN4	198.123.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Mask_LAN4	255.255.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_LAN4	Disabled		1	Disabled - Enabled
Gateway	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Baud_Printer	19200	bps	1	4800 - 115200
En_AutoPrint	Disabled		1	Disabled - Enabled
Protocol_RS485-1	IEC103		1	IEC103 - Modbus
Protocol_RS485-2	IEC103		1	IEC103 - Modbus
Baud_RS485-1	19200	bps	1	4800 - 115200
Baud_RS485-2	19200	bps	1	4800 - 115200
Addr_RS485-1	100		1	1 - 254
Addr_RS485-2	100		1	1 - 254
Cfg_NetPorts_Bond	0		1	0 - 255
B01.Opt_NetMode	1-2:Normal,3-4:PRP		1	Normal - 1-2:PRP,3-4:PRP
IP_SyslogServer01	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP_SyslogServer02	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP_SyslogServer03	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP_SyslogServer04	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_IP_Whitelist	Disabled		1	Disabled - Enabled
IP01_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP02_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255

IP03_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP04_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP05_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP06_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP07_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP08_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP09_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP10_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP11_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP12_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP13_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP14_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP15_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP16_Whitelist	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255

Global: IEC61850_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
IEDNAME	F21LS1H1			
En_Send_MMS_Qual_Chg	Disabled		1	Disabled - Enabled
Opt_DualNetMode_MMS	GB32890		1	IEC61850 - GB32890
Pcnt_Deadband	1.00	%	0.01	0.00 - 100.00
Threshold_ZeroDrift	0.020		0.001	0.001 - 0.500
En_IEC62351_TCP_Port	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_IEC61850_TCP_Port	Enabled		1	Disabled - Enabled

Global: IEC103_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
Opt_Caption_103	Current_Language		1	Current_Language - Fixed_English
En_Broadcast_LAN1	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_Broadcast_LAN2	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_Broadcast_LAN3	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_Broadcast_LAN4	Disabled		1	Disabled - Enabled
Format_Wave_Sent	File		1	DisturbData - File
Pcnt_Deadband_Net	1.00	%	0.01	0.00 - 100.00
Period_Measmt_Net	30	s	1	0 - 65535
En_103_TCP&UDP_Port	Enabled		1	Disabled - Enabled

Global: DNP_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
En_TCP1_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
Addr_Slave_TCP1_DNP	2		1	0 - 65519
Addr_Master_TCP1_DNP	1		1	0 - 65519
IP_Master_TCP1_DNP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Opt_Map_TCP1_DNP	0		1	0 - 4
t_AppLayer_TCP1_DNP	3	s	1	1 - 5
t_KeepAlive_TCP1_DNP	120	s	1	0 - 7200
En_UR_TCP1_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
Num_URRetry_TCP1_DNP	3		1	2 - 10
t_UROfflRetry_TCP1_DNP	60	s	1	1 - 5000
En_MsgCtrlUR_TCP1_DNP	Enabled		1	Disabled - Enabled
Class_BI_TCP1_DNP	1		1	0 - 3
Class_AI_TCP1_DNP	2		1	0 - 3
t_Select_TCP1_DNP	30	s	1	0 - 240
t_TimeSynIntvl_TCP1_DNP	180	s	1	0 - 3600
Obj01DefltVar_TCP1_DNP	1-BISingleBit		1	1-BISingleBit - 2-BIWithStatus
Obj02DefltVar_TCP1_DNP	2-BIChWithAbsTime		1	1-BIChWoutT - 3-BIChWithRelTime
Obj30DefltVar_TCP1_DNP	3-AI32IntWoutF		1	1-AI32Int - 5-AI32Flt
Obj32DefltVar_TCP1_DNP	1-AI32IntEvWoutT		1	1-AI32IntEvWoutT - 5-AI32FltEvWoutT
Obj40DefltVar_TCP1_DNP	1-AO32Int		1	1-AO32Int - 3-AO32Flt
En_TCP2_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
Addr_Slave_TCP2_DNP	2		1	0 - 65519
Addr_Master_TCP2_DNP	1		1	0 - 65519
IP_Master_TCP2_DNP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Opt_Map_TCP2_DNP	0		1	0 - 4
t_AppLayer_TCP2_DNP	3	s	1	1 - 5
t_KeepAlive_TCP2_DNP	120	s	1	0 - 7200
En_UR_TCP2_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_MsgCtrlUR_TCP2_DNP	Enabled		1	Disabled - Enabled
Num_URRetry_TCP2_DNP	3		1	2 - 10

t_UROfflRetry_TCP2_DNP	60	s	1	1 - 5000
Class_BI_TCP2_DNP	1		1	0 - 3
Class_AI_TCP2_DNP	2		1	0 - 3
t_Select_TCP2_DNP	30	s	1	0 - 240
t_TimeSynIntvl_TCP2_DNP	180	s	1	0 - 3600
Obj01DefltVar_TCP2_DNP	1-BISingleBit		1	1-BISingleBit - 2-BIWithStatus
Obj02DefltVar_TCP2_DNP	2-BICHWithAbsTime		1	1-BICHWoutT - 3-BICHWithRelTime
Obj30DefltVar_TCP2_DNP	3-AI32IntWoutF		1	1-AI32Int - 5-AI32Flt
Obj32DefltVar_TCP2_DNP	1-AI32IntEvWoutT		1	1-AI32IntEvWoutT - 5-AI32FltEvWoutT
Obj40DefltVar_TCP2_DNP	1-AO32Int		1	1-AO32Int - 3-AO32Flt
En_TCP3_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
Addr_Slave_TCP3_DNP	2		1	0 - 65519
Addr_Master_TCP3_DNP	1		1	0 - 65519
IP_Master_TCP3_DNP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Opt_Map_TCP3_DNP	0		1	0 - 4
t_AppLayer_TCP3_DNP	3	s	1	1 - 5
t_KeepAlive_TCP3_DNP	120	s	1	0 - 7200
En_UR_TCP3_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_MsgCtrlUR_TCP3_DNP	Enabled		1	Disabled - Enabled
Num_URRetry_TCP3_DNP	3		1	2 - 10
t_UROfflRetry_TCP3_DNP	60	s	1	1 - 5000
Class_BI_TCP3_DNP	1		1	0 - 3
Class_AI_TCP3_DNP	2		1	0 - 3
t_Select_TCP3_DNP	30	s	1	0 - 240
t_TimeSynIntvl_TCP3_DNP	180	s	1	0 - 3600
Obj01DefltVar_TCP3_DNP	1-BISingleBit		1	1-BISingleBit - 2-BIWithStatus
Obj02DefltVar_TCP3_DNP	2-BICHWithAbsTime		1	1-BICHWoutT - 3-BICHWithRelTime
Obj30DefltVar_TCP3_DNP	3-AI32IntWoutF		1	1-AI32Int - 5-AI32Flt
Obj32DefltVar_TCP3_DNP	1-AI32IntEvWoutT		1	1-AI32IntEvWoutT - 5-AI32FltEvWoutT
Obj40DefltVar_TCP3_DNP	1-AO32Int		1	1-AO32Int - 3-AO32Flt
En_TCP4_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled

Addr_Slave_TCP4_DNP	2		1	0 - 65519
Addr_Master_TCP4_DNP	1		1	0 - 65519
IP_Master_TCP4_DNP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
Opt_Map_TCP4_DNP	0		1	0 - 4
t_AppLayer_TCP4_DNP	3	s	1	1 - 5
t_KeepAlive_TCP4_DNP	120	s	1	0 - 7200
En_UR_TCP4_DNP	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_MsgCtrlUR_TCP4_DNP	Enabled		1	Disabled - Enabled
Num_URRetry_TCP4_DNP	3		1	2 - 10
t_UROfflRetry_TCP4_DNP	60	s	1	1 - 5000
Class_BI_TCP4_DNP	1		1	0 - 3
Class_AI_TCP4_DNP	2		1	0 - 3
t_Select_TCP4_DNP	30	s	1	0 - 240
t_TimeSynIntvl_TCP4_DNP	180	s	1	0 - 3600
Obj01DeflVar_TCP4_DNP	1-BISingleBit		1	1-BISingleBit - 2-BIWithStatus
Obj02DeflVar_TCP4_DNP	2-BIChWithAbsTime		1	1-BIChWoutT - 3-BIChWithRelTime
Obj30DeflVar_TCP4_DNP	3-AI32IntWoutF		1	1-AI32Int - 5-AI32Flt
Obj32DeflVar_TCP4_DNP	1-AI32IntEvWoutT		1	1-AI32IntEvWoutT - 5-AI32FltEvWoutT
Obj40DeflVar_TCP4_DNP	1-AO32Int		1	1-AO32Int - 3-AO32Flt

Global: Modbus_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
En_Modbus_TCP_Port	Enabled		1	Disabled - Enabled

Global: DFR_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
RecDur_PreTrigDFR	0.100	s	0.001	0.000 - 1.000
RecDur_PostFault	5.000	s	0.001	0.000 - 10.000
MaxRecDur_PostTrigDFR	10.000	s	0.001	0.000 - 10.000

Global: ClockSyn_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
Opt_TimeSyn	Conventional		1	Conventional - NoTimeSyn
OffsetHour_UTC	0		1	-12 - 12
OffsetMinute_UTC	0		1	0 - 60
IP_Server_SNTP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
IP_StandbyServer_SNTP	0.0.0.0		1	0.0.0.0 - 255.255.255.255
En_ConvModeSNTP	Disabled		1	Disabled - Enabled
DST.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
DST.OffsetMinute	60		1	0 - 255
DST.MonthInYear_Start	Mar		1	Jan - Dec
DST.WeekInMonth_Start	1st		1	1st - Last
DST.DayInWeek_Start	Sunday		1	Sunday - Saturday
DST.HourInDay_Start	3		1	0 - 23
DST.MonthInYear_End	Oct		1	Jan - Dec
DST.WeekInMonth_End	1st		1	1st - Last
DST.DayInWeek_End	Sunday		1	Sunday - Saturday
DST.HourInDay_End	9		1	0 - 23

Global: Superv_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
VTS.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
VTS.Opt_VT	Bay		1	Bus - Bay
VTS.t_DPU	10.000	s	0.001	0.200 - 30.000
VTS.t_DDO	10.000	s	0.001	0.200 - 30.000
VTS.U1_Set	13.28	V	0.01	0.00 - 100.00
VTS.3U0_Set	9.96	V	0.01	0.00 - 100.00
VTS.U2_Set	9.96	V	0.01	0.00 - 100.00
CB1.CTS.3I0_Set	0.10	A	0.01	0.00 - 200.00
CB1.CTS.3U0_Set	30.00	V	0.01	0.00 - 200.00
CB1.CTS.t_DPU	10.000	s	0.001	0.000 - 100.000
CB1.CTS.t_DDO	10.000	s	0.001	0.000 - 100.000
CB1.CTS.En	Disabled		1	Disabled - Enabled

Global: Function_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
Prot.En_Alm_ROV	Disabled		1	Disabled - Enabled
Prot.3U0_Alm_ROV	10.0	%Un	0.1	0.0 - 100.0
Prot.En_Alm_ROC	Disabled		1	Disabled - Enabled
Prot.3I0_Alm_ROC	10.0	%In	0.1	0.0 - 100.0
Prot.En_Alm_UV	Disabled		1	Disabled - Enabled
Prot.U_Alm_UV	10.0	%Un	0.1	0.0 - 100.0
Prot.Opt_CT_Measmt	la-lb-lc		1	la-lb-lc - la-lc
Prot.ZeroDrift_U	0.20	%	0.01	0.00 - 1.00
Prot.ZeroDrift_I	0.20	%	0.01	0.00 - 1.00
Prot.ZeroDrift_PQ	0.50	%	0.01	0.00 - 1.00
UB1.Usyn.ZeroDrift_U	0.20	%	0.01	0.00 - 1.00
UB2.Usyn.ZeroDrift_U	0.20	%	0.01	0.00 - 1.00

Global: Control_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
DirCtrl01.t_PW_Opn	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl01.t_PW_Cls	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl02.t_PW_Opn	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl02.t_PW_Cls	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl03.t_PW_Opn	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl03.t_PW_Cls	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl04.t_PW_Opn	500	ms	1	0 - 60000
DirCtrl04.t_PW_Cls	500	ms	1	0 - 60000

Global: Interlock_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
DirCtrl01.En_CILO_Opn	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl01.En_CILO_Cls	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl02.En_CILO_Opn	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl02.En_CILO_Cls	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl03.En_CILO_Opn	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl03.En_CILO_Cls	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl04.En_CILO_Opn	Disabled		1	Disabled - Enabled
DirCtrl04.En_CILO_Cls	Disabled		1	Disabled - Enabled

Global: Energy_Metering_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
MMTR.U2n	100.00		0.01	0.00 - 200.00
MMTR.I2n	5		1	1 - 5

Global: Function_Links

Setting	Value	Unit	Step	Range
Link_01	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_02	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_03	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_04	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_05	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_06	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_07	Enabled		1	Disabled - Enabled
Link_08	Enabled		1	Disabled - Enabled

Group1: FD_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
FD.DPFC.I_Set	0.200	A	0.001	0.050 - 200.000
FD.ROC.3I0_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
FD.NOC.I2_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
FD.NOC.En	Enabled		1	Disabled - Enabled

Group1: Line_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
X1L	1.927	ohm	0.001	0.000 - 600.000
R1L	0.986	ohm	0.001	0.000 - 600.000
X0L	6.760	ohm	0.001	0.000 - 600.000
R0L	1.691	ohm	0.001	0.000 - 600.000
X0M	0.000	ohm	0.001	0.000 - 600.000
R0M	0.000	ohm	0.001	0.000 - 600.000
LineLength	7.85	km	0.01	0.00 - 6000.00

Group1: Pilot_Scheme_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
85.Opt_Mode	POTT		1	POTT - Blocking
85.En_Ch_PhSeg	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.En_WI	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.U_UV_WI	50.000	V	0.001	0.000 - 200.000
85.En_WI_Pkp	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.En_Trp_Send	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.En_PilotTrp_Send	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.En_52b_Send	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.En_52b_Echo	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.Z.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
85.En_Unblocking1	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.Opt_Ch1	Phase-to-phase		1	Phase-to-phase - Phase-to-ground
85.t_Unblocking1	0.100	s	0.001	0.000 - 10.000
85.t_DPU_Blocking1	0.100	s	0.001	0.000 - 1.000
85.t_DPU_CR1	0.030	s	0.001	0.000 - 1.000
85.t_DDO_CR1	0.150	s	0.001	0.000 - 1.000
85.ZX.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.t_DPU_ZX	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
85.DEF.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
85.DEF.En_BIKAR	Enabled		1	Disabled - Enabled
85.DEF.En_IndepCh	Enabled		1	Disabled - Enabled
85.En_Unblocking2	Disabled		1	Disabled - Enabled
85.t_Unblocking2	0.150	s	0.001	0.000 - 10.000
85.DEF.3I0_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
85.DEF.t_DPU	0.150	s	0.001	0.000 - 10.000
85.t_DPU_CR2	0.030	s	0.001	0.000 - 1.000
85.t_DDO_CR2	0.150	s	0.001	0.000 - 1.000

Group1: DistProt_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
21L.Ang_Alpha	30	deg	1	5 - 30
21L.Ang_Beta	20	deg	1	5 - 30
21L.LoadEnch.phi	12	deg	1	5 - 50
21L.LoadEnch.R_Set	40.000	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.I_PSBR	1.000	A	0.001	0.050 - 200.000
21L.ZG.Opt_Characteristic	Quad		1	Mho - Quad
21L.ZP.Opt_Characteristic	Quad		1	Mho - Quad
21L1.Real_K0	0.712		0.001	-4.000 - 4.000
21L1.Imag_K0	0.242		0.001	-4.000 - 4.000
21L1.phi1_Reach	63	deg	1	30 - 89
21L1.ZG.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L1.ZG.Z_Set	1.470	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZG.R_Set	3.920	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZG.R_Offset	3.920	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZG.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L1.ZG.t_Op	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L1.ZG.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZG.En_Blkar	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZG.En_30	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZG.En_NeuDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZG.En_NegDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZP.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L1.ZP.Z_Set	1.470	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZP.R_Set	1.310	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZP.R_Offset	1.310	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L1.ZP.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L1.ZP.t_Op	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L1.ZP.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZP.En_Blkar	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L1.ZP.En_NegDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled

21L1.LoadEnch.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L1.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L1.En_ReacLine	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L2.DirMode	Forward		1	Non_Directional - Reverse
21L2.Real_K0	0.712		0.001	-4.000 - 4.000
21L2.Imag_K0	0.242		0.001	-4.000 - 4.000
21L2.phi1_Reach	63	deg	1	30 - 89
21L2.ZG.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L2.ZG.Z_Set	3.250	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZG.Z_Offset	3.250	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZG.R_Set	5.780	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZG.R_Offset	5.780	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZG.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L2.ZG.t_Op	0.400	s	0.001	0.000 - 10.000
21L2.ZG.t_ShortDly	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L2.ZG.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZG.En_BlKAR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZG.En_3I0	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZG.En_NeuDir_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZG.En_NegDir_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZP.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L2.ZP.Z_Set	3.250	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZP.Z_Offset	3.250	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZP.R_Set	2.890	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZP.R_Offset	2.890	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L2.ZP.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L2.ZP.t_Op	0.400	s	0.001	0.000 - 10.000
21L2.ZP.t_ShortDly	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L2.ZP.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZP.En_BlKAR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.ZP.En_NegDir_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled

21L2.En_ShortDly	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L2.LoadEnch.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L2.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L2.En_ReacLine	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L3.DirMode	Forward		1	Non_Directional - Reverse
21L3.Real_K0	0.712		0.001	-4.000 - 4.000
21L3.Imag_K0	0.242		0.001	-4.000 - 4.000
21L3.phi1_Reach	63	deg	1	30 - 89
21L3.ZG.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L3.ZG.Z_Set	4.330	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZG.Z_Offset	4.330	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZG.R_Set	7.710	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZG.R_Offset	7.710	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZG.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L3.ZG.t_Op	0.700	s	0.001	0.000 - 10.000
21L3.ZG.t_ShortDly	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L3.ZG.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZG.En_Blkar	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZG.En_3I0	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZG.En_NeuDir_Blkar	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZG.En_NegDir_Blkar	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZP.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L3.ZP.Z_Set	4.330	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZP.Z_Offset	4.330	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZP.R_Set	3.850	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZP.R_Offset	3.850	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L3.ZP.phi_Shift	0	deg	1	0 - 30
21L3.ZP.t_Op	0.700	s	0.001	0.000 - 10.000
21L3.ZP.t_ShortDly	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
21L3.ZP.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.ZP.En_Blkar	Enabled		1	Disabled - Enabled

21L3.ZP.En_NegDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.En_ShortDly	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L3.LoadEnch.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L3.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L3.En_ReacLine	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.Real_K0	0.712		0.001	-4.000 - 4.000
21L.PilotFwd.Imag_K0	0.242		0.001	-4.000 - 4.000
21L.PilotFwd.phi1_Reach	63	deg	1	30 - 89
21L.PilotFwd.ZG.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L.PilotFwd.ZG.Z_Set	3.880	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZG.R_Set	6.910	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZG.R_Offset	6.910	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZG.En_3I0	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.ZG.En_NeuDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.ZG.En_NegDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.ZP.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L.PilotFwd.ZP.Z_Set	3.880	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZP.R_Set	3.460	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZP.R_Offset	3.460	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotFwd.ZP.En_NegDir_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.LoadEnch.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotFwd.En_ReacLine	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotRev.Real_K0	0.712		0.001	-4.000 - 4.000
21L.PilotRev.Imag_K0	0.242		0.001	-4.000 - 4.000
21L.PilotRev.phi1_Reach	63	deg	1	30 - 89
21L.PilotRev.ZG.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L.PilotRev.ZG.Z_Set	1.840	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.ZG.R_Set	9.020	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.ZG.R_Offset	9.020	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.ZG.En_3I0	Enabled		1	Disabled - Enabled

21L.PilotRev.ZP.RCA	0	deg	1	0 - 45
21L.PilotRev.ZP.Z_Set	1.840	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.ZP.R_Set	1.640	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.ZP.R_Offset	1.640	ohm	0.001	0.000 - 460.000
21L.PilotRev.LoadEnch.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotRev.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21L.PilotRev.En_ReacLine	Disabled		1	Disabled - Enabled

Group1: ROC_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
50/51G.DIR.RCA	87	deg	1	-180 - 179
50/51G.DIR.phi_Min_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51G.DIR.phi_Max_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51G.DIR.phi_Min_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51G.DIR.phi_Max_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51G.DIR.3I0_Min	0.100	In	0.001	0.050 - 1.000
50/51G.DIR.3U0_Min	3.320	V	0.001	1.000 - 10.000
50/51G.En_VTS_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51G.HMB.K_Hm2	0.100		0.001	0.100 - 1.000
50/51G.HMB.I_RIs	20.000	A	0.001	2.000 - 150.000
50/51G1.3I0_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
50/51G1.t_Op	0.100	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51G1.t_DropOut	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51G1.Opt_Dir	Forward		1	Non_Directional - Reverse
50/51G1.En_Hm_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51G1.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51G1.Opt_Trp/Alm	Trp		1	Trp - Alm
50/51G1.Opt_Curve	IECN		1	ANSIE - UserDefine
50/51G1.Opt_Curve_DropOut	Inst		1	Inst - IDMT
50/51G1.TMS	0.550		0.001	0.040 - 20.000
50/51G1.tmin	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
50/51G1.K	0.1400		0.0001	0.0010 - 120.0000
50/51G1.Alpha	0.0200		0.0001	0.0100 - 3.0000
50/51G1.C	0.0000		0.0001	0.0000 - 1.2000
50/51G2.3I0_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
50/51G2.t_Op	0.100	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51G2.t_DropOut	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51G2.Opt_Dir	Non_Directional		1	Non_Directional - Reverse
50/51G2.En_Hm_BlK	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51G2.En	Enabled		1	Disabled - Enabled

50/51G2.Opt_Trp/Alm	Trp		1	Trp - Alm
50/51G2.Opt_Curve	IECN		1	ANSIE - UserDefine
50/51G2.Opt_Curve_DropOut	Inst		1	Inst - IDMT
50/51G2.TMS	0.300		0.001	0.040 - 20.000
50/51G2.tmin	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
50/51G2.K	0.1400		0.0001	0.0010 - 120.0000
50/51G2.Alpha	0.0200		0.0001	0.0100 - 3.0000
50/51G2.C	0.0000		0.0001	0.0000 - 1.2000

Group1: OC_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
50/51P.VCE.Upp	70.000	V	0.001	10.000 - 100.000
50/51P.VCE.U2	8.000	V	0.001	2.000 - 57.000
50/51P.VCE.3U0	8.000	V	0.001	2.000 - 57.000
50/51P.DIR.RCA	87	deg	1	-180 - 179
50/51P.DIR.RCA_NegOC	87	deg	1	-180 - 179
50/51P.DIR.phi_Min_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51P.DIR.phi_Max_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51P.DIR.phi_Min_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51P.DIR.phi_Max_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51P.DIR.Opt_PolarizedVolt	Upp		1	Upp - U1
50/51P.DIR.I_Min	0.050	In	0.001	0.050 - 1.000
50/51P.DIR.U_Min	4.000	V	0.001	1.000 - 10.000
50/51P.En_VTS_Blk	Disabled		1	Disabled - Enabled
50/51P.HMB.K_Hm2	0.150		0.001	0.100 - 1.000
50/51P.HMB.I_Rls	20.000	A	0.001	2.000 - 150.000
50/51P.HMB.Opt_Blk	PhaseBlk		1	PhaseBlk - MaxPhaseBlk
50/51P1.I_Set	1.200	A	0.001	0.050 - 200.000
50/51P1.t_Op	0.150	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51P1.t_DropOut	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
50/51P1.En_Volt_Blk	Disabled		1	Disabled - Enabled
50/51P1.Opt_Dir	Non_Directional		1	Non_Directional - Reverse
50/51P1.En_Hm_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51P1.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
50/51P1.Opt_Trp/Alm	Trp		1	Trp - Alm
50/51P1.Opt_Curve	IECN		1	ANSIE - UserDefine
50/51P1.Opt_Curve_DropOut	Inst		1	Inst - IDMT
50/51P1.TMS	0.200		0.001	0.040 - 20.000
50/51P1.tmin	0.000	s	0.001	0.000 - 10.000
50/51P1.K	0.1400		0.0001	0.0010 - 120.0000
50/51P1.Alpha	0.0200		0.0001	0.0100 - 3.0000

50/51P1.C

0.0000

0.0001

0.0000 - 1.2000

Group1: SOTF_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
SOTF.t_En	0.400	s	0.001	0.200 - 100.000
50PSOTF.I_Set	12.000	A	0.001	0.050 - 200.000
50PSOTF.t_Op	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
50PSOTF.Up_Set	46.476	V	0.001	0.000 - 200.000
50PSOTF.Upp_Set	80.500	V	0.001	0.000 - 200.000
50PSOTF.U2_Set	1.000	V	0.001	0.000 - 200.000
50PSOTF.3U0_Set	1.000	V	0.001	0.000 - 200.000
50PSOTF.En_Up_UV	Enabled		1	Disabled - Enabled
50PSOTF.En_Upp_UV	Enabled		1	Disabled - Enabled
50PSOTF.En_U2_OV	Disabled		1	Disabled - Enabled
50PSOTF.En_3U0_OV	Disabled		1	Disabled - Enabled
50PSOTF.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
50PSOTF.En_Hm2_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.t_ManCls	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
21SOTF.t_3PAR	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
21SOTF.t_1PAR	0.000	s	0.001	0.000 - 100.000
21SOTF.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z2.En_ManCls	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z3.En_ManCls	Disabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z4.En_ManCls	Disabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z2.En_3PAR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z3.En_3PAR	Disabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z4.En_3PAR	Disabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z2.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z3.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z4.En_PSBR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.Z2.En_1PAR	Enabled		1	Disabled - Enabled
21SOTF.t_PDF	0.025	s	0.001	0.000 - 100.000
21SOTF.En_PDF	Disabled		1	Disabled - Enabled
SOTF.U_Ddl	46.476	V	0.001	0.000 - 200.000

SOTF.t_Ddl	5.000	s	0.001	0.200 - 100.000
SOTF.Opt_Mode_ManCls	All		1	ManClsBI - All

Group1: NegOC_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
50/51Q.DIR.RCA	45	deg	1	-180 - 179
50/51Q.DIR.phi_Min_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51Q.DIR.phi_Max_Fwd	90	deg	1	10 - 90
50/51Q.DIR.phi_Min_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51Q.DIR.phi_Max_Rev	90	deg	1	10 - 90
50/51Q.DIR.I2_Min	0.050	In	0.001	0.050 - 1.000
50/51Q.DIR.U2_Min	4.000	V	0.001	1.000 - 10.000
50/51Q.En_VTS_Blk	Enabled		1	Disabled - Enabled

Group1: BFP_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
CB1.50BF.I_Set	0.050	A	0.001	0.050 - 200.000
CB1.50BF.3I0_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
CB1.50BF.I2_Set	0.100	A	0.001	0.050 - 200.000
CB1.50BF.t_ReTrp	0.010	s	0.001	0.000 - 20.000
CB1.50BF.t1_Op	0.010	s	0.001	0.000 - 20.000
CB1.50BF.t2_Op	0.200	s	0.001	0.000 - 20.000
CB1.50BF.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_ReTrp	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_t1	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_t2	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_3I0_1P	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_lp	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_3I0_3P	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_I2_3P	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_CB_Ctrl	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_Alm_Init	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_Curr	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_CB_Pos	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.50BF.En_IntTrip_Init	Disabled		1	Disabled - Enabled

Group1: OOS_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
78.En	Disabled		1	Disabled - Enabled
78.En_Trp	Disabled		1	Disabled - Enabled
78.Z_Fwd	10.000	ohm	0.001	0.000 - 460.000
78.Z_Rev	5.000	ohm	0.001	0.000 - 460.000
78.phi1_Reach	78	deg	1	30 - 89
78.phi_Start	0	deg	1	0 - 180
78.phi_Trp	180	deg	1	0 - 180
78.N_Limit	1		1	0 - 20

Group1: Trip_Logic_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
En_MPF_Blk_AR	Disabled		1	Disabled - Enabled
En_3PF_Blk_AR	Disabled		1	Disabled - Enabled
Line.t_PhSFail	0.200	s	0.001	0.000 - 100.000
Line.En_PhSFail	Enabled		1	Disabled - Enabled
Line.En_PhSF_Blk_AR	Enabled		1	Disabled - Enabled
t_Dwell_Trp	0.040	s	0.001	0.000 - 100.000
CB1.En_Trp3P	Enabled		1	Disabled - Enabled

Group1: AR_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
CB1.79.Opt_RSYN_ValidMode	Setting		1	Config - Setting
CB1.79.En_SynChk	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_SynDd_RefDd	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_SynLv_RefDd	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_SynDd_RefLv	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_NoChk	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.Num	1		1	1 - 4
CB1.79.t_Dd_1PS1	1.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Dd_3PS1	0.400	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Dd_3PS2	0.600	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Dd_3PS3	0.600	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Dd_3PS4	0.600	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_CBCLsd	2.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_CBReady	2.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Wait_Chk	10.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Reclaim	10.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_DDO_BlKAR	3.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_AddDly	0.500	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_WaitMaster	3.000	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_SecFault	0.300	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_PersistTrp	0.150	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_Fail	0.150	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.t_PW	0.100	s	0.001	0.000 - 600.000
CB1.79.En_AddDly	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_FailCheck	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_PDF_BlK	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_CutPulse	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.Opt_Enable	Setting&Config		1	Setting - Setting&Config
CB1.79.En_CBInit	Disabled		1	Disabled - Enabled

CB1.79.Opt_Priority	None		1	None - Low
CB1.79.Opt_ValidMode	Setting		1	Config - Setting
CB1.79.En_1P	Disabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_3P	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.79.En_1P/3P	Disabled		1	Disabled - Enabled

Group1: Syn_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
CB1.25.Opt_ValidMode	Setting		1	Setting - Config
CB1.25.En_SynChk	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.25.En_DdChk	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.25.U_UV	90.00	%	0.01	0.00 - 100.00
CB1.25.U_OV	110.00	%	0.01	100.00 - 170.00
CB1.25.f_UF	48.000	Hz	0.001	45.000 - 65.000
CB1.25.f_OF	52.000	Hz	0.001	45.000 - 65.000
CB1.25.Opt_U_SynChk	Ub		1	Ua - Uca
CB1.25.U_Diff_Set	6.64	V	0.01	0.00 - 100.00
CB1.25.f_Diff_Set	0.20	Hz	0.01	0.00 - 2.00
CB1.25.df/dt_Set	1.00	Hz/s	0.01	0.00 - 2.00
CB1.25.phi_Diff_Set	30.00	°	0.01	0.00 - 180.00
CB1.25.phi_Comp	0.00	°	0.01	0.00 - 360.00
CB1.25.Opt_Mode_DdChk	SynLvRefDd/SynDdRefLv		1	SynDdRefDd - AnySideDd
CB1.25.U_DdChk	33.20	V	0.01	0.00 - 100.00
CB1.25.U_LvChk	46.48	V	0.01	0.00 - 100.00
CB1.25.t_Reset	5	s	1	0 - 60
CB1.25.t_Close_CB	70	ms	1	0 - 2000
CB1.25.En_f_Diff_Chk	Enabled		1	Disabled - Enabled
CB1.25.En_df/dt_Chk	Disabled		1	Disabled - Enabled

Group1: UserDef_Grouped_Settings

Setting	Value	Unit	Step	Range
50BFP_Corriente_Fase	0.100000		1	-3.4E38 - 3.4E38
En_Corriente_CtrlFase	1		1	0 - 1
En_52b_Ctrl	1		1	0 - 1
50BFP_Corriente_3I0	0.100000		1	-3.4E38 - 3.4E38
En_Corriente_Ctrl3I0	0		1	0 - 1
50BFP_Corriente_3Ph	1.200000		1	-3.4E38 - 3.4E38

Informe de Falla

Empresa

TRANSQUINTA

Código de identificación

IF-TX-55

Versión

1

**Pérdida de suministro S/E Nueva Panquehue por falla en línea 110 kV Rio Aconcagua –
Nueva Panquehue Cto. 1 de Celeo Redes**

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	7
3.	EVENTOS SCADA	7
4.	PROTECCIONES	8
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	8
4.2.	Ajustes.....	8
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00)	8
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	9
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	9
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	9

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Transquinta 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:	Transquinta S.A.
RUT Propietario:	76.954.578-6
Representante legal Propietario:	Cristian Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Nueva Panquehue
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No Aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2023004045
Fecha inicio:	12 de octubre de 2023
Hora inicio:	12:56:07 hrs.
Fecha término:	12 de octubre de 2023
Hora término:	14:29:32 hrs.
Duración:	1 hora 33 minutos y 25 segundos.
Equipos afectados:	Barra 110 kV Sección N°1 y N° 2, Barra 12 kV y Transformador 110/12 kV N°1
Consumo interrumpido:	4,09 MW
Porcentaje de Desconexión:	100%
Comuna donde se origina la falla:	Panquehue
Comunas afectadas por la falla:	Panquehue
Proposición causa de la falla	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)

Fenómeno Eléctrico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Modo	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Reiteración (SI/NO)	NO
N° de reiteración	0
Cantidad de fallas	20-10-2022 (EAF 389/2022)
Ubicación urbana o rural (DS 327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Lo Campo – Urbano. Alimentador Las Vertientes – Urbano.

2.3. Descripción de la operación.

Pérdida de suministro de S/E Nueva Panquehue producto de la operación automática del interruptor 52H1 de S/E Rio Aconcagua asociada a la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1.

Es de hacer notar que desde el 20/09/2023 la LT 110 kV Nueva Panquehue – Chagres Cto. 2 se encontraba desconectada y aterrizada en ambos extremos por trabajos de Celeo Redes de cambio de conductor y refuerzo de estructuras en tramos de la línea (Documento CEN 2023083485). Este documento también contemplaba la precaución de no reconexión del interruptor 52H1 de S/E Nueva Panquehue durante los trabajos.

Como medida requerida por esta condición, el CEN solicitó desde el 21/09/2023 separar enmalle en la Zona Aconcagua 110 kV, mediante la apertura de los interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Nueva Panquehue, quedando de esta manera la S/E Nueva Panquehue alimentada radialmente a través de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1.

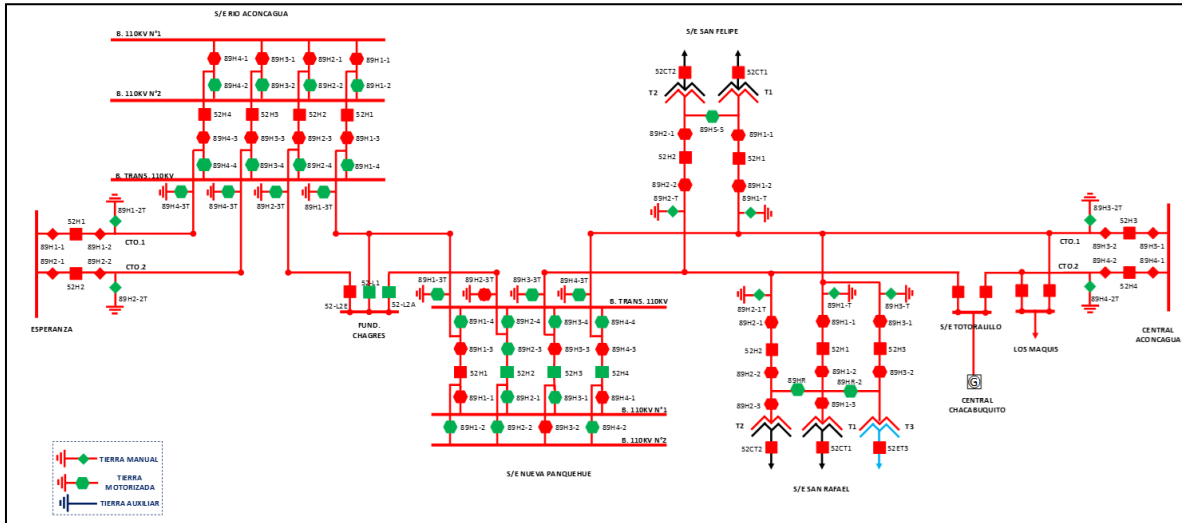
2.4. Cronología de eventos.

- 12:56:07 hrs. Se registra la pérdida de suministro de S/E Nueva Panquehue afectando los consumos de los alimentadores Las Vertientes y Lo Campo en 12 kV.
- 12:57 hrs. Se informa al CEN y este indica que Transelec le confirma abierto el interruptor 52H1 en S/E Rio Aconcagua asociado a la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1.
- 12:58 hrs. Se informa a Celeo Redes sobre la pérdida de suministro de la subestación y de la operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 en el extremo de S/E Rio Aconcagua confirmada por el CEN.

- 12:58:16 hrs. En S/E Nueva Panquehue: abierto interruptor (52H1) asociado a la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 como maniobra requerida para recuperación del suministro a la subestación y de los consumos afectados.
- 12:59 hrs. Se coordina con Celeo Redes y el CEN, recuperación de suministro a través del cierre del interruptor (53H3) en S/E Nueva Panquehue asociado a la LT 110 kV Totalillo – Nueva Panquehue Cto. 2 que se encontraba energizada desde S/E Totalillo.
- 13:00 hrs. Celeo Redes confirma que durante trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue – Chagres Cto. 2 en el proceso de tendido de conductor este se cortó y cayó sobre la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 generando la falla.
- 13:04 hrs. Tras autorización de Celeo Redes para la toma de carga desde S/E Totalillo, se envían comandos de cierre al interruptor 52H3 de S/E Nueva Panquehue y estos no se ejecutaron debido a problemas con los servicios auxiliares de la Subestación.
- 13:04 hrs. Chilquinta Distribución recupera 90% de los consumos del alimentador Lo Campo en 12 kV a través de red en media tensión.
- 13:06 hrs. Se envían comandos de cierre al interruptor 52H4 de S/E Nueva Panquehue asociado a LT 110 kV Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 (energizada desde S/E Aconcagua) y estos no se ejecutaron debido a problemas con los servicios auxiliares de la Subestación.
- 13:09 hrs. Se solicita a Chilquinta Distribución recuperación de los consumos de los alimentadores Las Vertientes y Lo Campo en 12 kV a través de red en media tensión.
- 13:14 hrs. Chilquinta Distribución recupera 100% de los consumos del alimentador Las Vertientes en 12 kV a través de red en media tensión.
- 14:13 hrs. Chilquinta Distribución recupera consumo restante del alimentador Lo Campo en 12 kV tras confirmación de Celeo Redes que falla en transmisión no afectó tramo del alimentador próximo a los trabajos.

- 14:28 hrs. En S/E Nueva Panquehue, personal de mantenimiento normaliza servicios auxiliares de la subestación e indica condiciones para cierre de interruptor 52H3.
- 14:29:32 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrado interruptor 110 kV (52H3) energizando barras 110 kV N° 1 y 2, Transformador 110/12 kV N° 1 y barra 12 kV. **Fin del evento.**
- 14:43:33 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrado interruptor 12 kV del alimentador Las Vertientes en 12 kV en coordinación con Chilquinta Distribución, normalizado esquema de operación en media tensión.
- 14:54: hrs. En S/E Nueva Panquehue, desconectado e inoperativo paño H1 a solicitud de Celeo Redes como preparativo para trabajos de reparación de la falla en la línea.
- 15:12:38 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrado interruptor 12 kV del alimentador Lo Campo en 12 kV en coordinación con Chilquinta Distribución normalizado esquema de operación en media tensión.
- 16:38:02 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrado desconectador de tierra 89H1-3T a solicitud de Celeo Redes (tras verificar abiertos e inoperativos paños en extremos de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 en Rio Aconcagua y Chagres) como preparativo para trabajos de reparación de la falla en la línea.
- 19:34:26 hrs. En S/E Nueva Panquehue, abierto desconectador de tierra 89H1-3T tras la culminación de trabajos de Celeo Redes en la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1, indicando que la línea no sufrió daño y está en condiciones de ser energizada.
- 20:47 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrados desconectores 110 kV del paño H1 tras verificación por parte de Celeo Redes de retiro de tierras en extremos de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1 en Rio Aconcagua y Chagres.
- 21:10:39 hrs. En S/E Nueva Panquehue, cerrado interruptor (52H1) en coordinación con el CEN y Celeo Redes anillando la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1
- 21:16:52 hrs. En S/E Nueva Panquehue, abierto interruptor (52H3) en coordinación con el CEN dejando esquema operativo previo a la ocurrencia del evento.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Indisponibilidad				
Subestacion	Equipo	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Nueva Panquehue	Seccion Barra 110kV N°1	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 14:29:32	1:33:25
Nueva Panquehue	Seccion Barra 110kV N°2	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 14:29:32	1:33:25
Nueva Panquehue	Barra 12 kV	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 14:29:32	1:33:25
Nueva Panquehue	Transformador 110/12 kV N°1	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 14:29:32	1:33:25

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños 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

Dada la topología del sistema al momento de la falla, S/E Nueva Panquehue se encontraba alimentada radialmente a través de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1. (abiertos interruptores 52H2, 52H3 y 52H4), no existen aportes a la falla desde S/E Nueva Panquehue, por tanto, los sistemas de protecciones no registran eventos.

4.2. Ajustes

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

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

Según lo explicado en punto 4.1., no existen registros oscilográficos por la operación en el extremo remoto de la LT 110 kV Rio Aconcagua – Nueva Panquehue Cto. 1.

4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

Según lo explicado en punto 4.1. no existen registros de eventos por la operación en el extremo remoto de la LT 110 kV Rio Aconcagua-Nueva Panquehue Cto. 1.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-16

Versión

1

**Pérdida de Suministro de Alimentadores Vertientes y Lo Campo, SE Nueva
Panquehue.**

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

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:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Nueva Panquehue
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2023004045
Fecha inicio:	12 de Octubre de 2023
Hora inicio:	12:56:07 hrs.
Fecha término:	12 de Octubre de 2023
Hora término:	14:13:48 hrs.
Duración:	1 hora 17 minutos y 41 segundos
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV Lo Campo y Vertientes.
Consumo interrumpido:	4,09 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Panquehue
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
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°)	Alimentador 12kV Las Vertientes, Rural. Alimentador 12kV Lo Campo, Rural.

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

12:56:07 hrs. Se registra pérdida de tensión en los alimentadores 12kV Lo Campo y Las Vertientes, S/E Nueva Panquehue.

13:14:51 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a alimentador 12 kV Las Vertientes por respaldos en Dx.

14:13:48 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a alimentador 12 kV Lo Campo por respaldos en Dx.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Nueva Panquehue	BA S/E NUEVA PANQUEHUE 12kV BP1	Las Vertientes	1610	Panquehue	0,87	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 13:14:51	0:18:44
S/E Nueva Panquehue	BA S/E NUEVA PANQUEHUE 12kV BP1	Lo Campo	1076	Catemu - Llay Llay - Panquehue	3,22	12-10-2023 12:56:07	12-10-2023 14:13:48	1:17:41
		Total	2.686		4,09			

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.

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 Paflo	Paflo	Nombre Administrador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Decremento (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tempo de interrupción equivalente Tr (Paflo)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx.Zona	Evento Interrumpido según Artículo 3 12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Evento Interrumpido según Artículo 2 5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libro De	Cliente Libro De	Cpff Registrado (MW)
3241	BA S/E NUEVA PANQUEHUE 120V BPI	28463	S/E NUEVA PANQUEHUE CT1	La Campa	No aplica	12-10-2023 12:36	1.28	12-10-2023 14:13	Panquehue	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	84	CHILEQUINTA	ID	56613750	CORPORA AGRICOLA S.A.	No Aplica
3241	BA S/E NUEVA PANQUEHUE 120V BPI	28463	S/E NUEVA PANQUEHUE CT1	La Campa	No aplica	12-10-2023 12:36	1.28	12-10-2023 14:13	Panquehue	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	84	CHILEQUINTA	ID	78022520	JORGE SCHMIDT Y CIA LTDA	No Aplica
3241	BA S/E NUEVA PANQUEHUE 120V BPI	28463	S/E NUEVA PANQUEHUE CT1	La Campa	No aplica	12-10-2023 12:36	1.28	12-10-2023 14:13	Colemu	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	84	CHILEQUINTA	ID	78022520	JORGE SCHMIDT Y CIA LTDA	No Aplica

Event-Time	Text	Location	Category	Exception	Field-Time
12-10-2023 12:42:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	12:42:10.026
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.308
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.309
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.310
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.310
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.311
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.311
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.313
12-10-2023 12:56:09	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.314
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.315
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.315
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.318
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.324
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.335
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.343
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.345
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.351
12-10-2023 12:56:09	Disp Funcion SOFT S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.354
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.359
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM5A	S224	12:56:07.361
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.389
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.392
12-10-2023 12:56:09	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.394
12-10-2023 12:56:09	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:07.398
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.000
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.456
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.509
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frenca Etapa 2 Prote S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.509
12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) ALARMA	NPN	ALARM2A	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frenca Etapa 2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2D	S224	12:56:07.511
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA NO ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.612
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.706
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:56:07.709
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.768
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.768
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.770
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z2 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Op Rele Distancia Z1 S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.771
12-10-2023 12:56:09	Disp General Prote S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:07.772
12-10-2023 12:56:09	Disp Distacia a Tierra S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Disp Distancia Fase S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S1 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07.774
12-10-2023 12:56:09	Inicio RAT S2 Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:07.778
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.816
12-10-2023 12:56:09	Recep.85A Teleprot.S2 52H1 ESP-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.817
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.900
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07.905
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Telepr.S2 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.915
12-10-2023 12:56:09	Recep.85C 85A Teleprot.S1 52H1 ESP-PANQ NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:07.915
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.936
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	12:56:07.944
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.945
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.958
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:07.993
12-10-2023 12:56:09	TDCA 27/59 TENSIÓN BARRA ESENCIALES ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.007
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.060
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.175
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.179
12-10-2023 12:56:09	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.180
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.182
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HT1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.183
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H5 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.185
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.187
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.188
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.190
12-10-2023 12:56:09	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	12:56:08.190
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08.225
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S2 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08.226
12-10-2023 12:56:09	Falla Interna TapCon CTBC TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:08.308
12-10-2023 12:56:09	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 ALARMA	NPN	ALARM4B	S224	12:56:08.356
12-10-2023 12:56:09	Op Reconexion Etapa 1 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM5A	S202	12:56:08.436
12-10-2023 12:56:09	Envio 85D Telepr.S1 52H2 CHAG-PANQ(FS) NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:08.437

12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.448
12-10-2023 12:56:09	ARRANQUE 50BF (21/21S2-H2 Y 21/21S2-H2) NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.448
12-10-2023 12:56:09	Op Baja Frecnia Etapa 2 S1 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:08.536
12-10-2023 12:56:11	FALLA INTERRUPTOR 110kV 52H2 (CEN) NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S2 NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Op Baja Frecnia Etapa 2 Prote S2 52H2 NORMAL	NPN	ALARM2D	S202	12:56:09.224
12-10-2023 12:56:11	Aper Int 110kV Cha-Panq por S1 NORMAL	NPN	ALARM2A	S202	12:56:09.436
12-10-2023 12:56:19	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 ALARMA	NPN	ALARM4E	S224	12:56:17.298
12-10-2023 12:56:19	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:18.411
12-10-2023 12:56:21	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:19.576
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26.396
12-10-2023 12:56:27	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	12:56:26.491
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16.653
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	12:58:16.678
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16.689
12-10-2023 12:58:17	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	12:58:16.689
12-10-2023 12:58:17	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	12:58:16.690
12-10-2023 13:04:14	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:14.000
12-10-2023 13:04:42	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:04:42.000
12-10-2023 13:05:36	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:05:36.000
12-10-2023 13:06:06	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:06:06.000
12-10-2023 13:09:12	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:09:12.000
12-10-2023 13:11:45	Int.12kv 52C2 AL LAS VERTIENTES ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:11:44.214
12-10-2023 13:13:05	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:13:05.000
12-10-2023 13:14:12	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:12.000
12-10-2023 13:14:41	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:14:41.000
12-10-2023 13:15:37	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35.850
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:15:35.978
12-10-2023 13:15:37	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:36.407
12-10-2023 13:15:53	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:15:51.283
12-10-2023 13:26:55	Int.12kv 52C1 AL LO CAMPO ABIERTO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S224	13:26:53.569
12-10-2023 13:33:43	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	13:33:41.637
12-10-2023 13:33:57	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	13:33:57.100
12-10-2023 13:36:21	NPN.DE110.DE_U_ESPAN_C1.AC.ABRIR TIMEOUT by GURDANET	NPN	CONTROL	CLA001	13:36:21.000
12-10-2023 13:36:45	NPN.DE110.DE_BA1_ESPEPAN.02AC.ABRIR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	13:36:45.000
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:00:07.819
12-10-2023 14:00:09	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:00:07.832
12-10-2023 14:09:03	NPN.IN110.IN_TOTOPANQ_C2.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:09:03.000
12-10-2023 14:15:50	NPN.IN110.IN_ACONPANQ_C1.AC.CERRAR CONTROL ACTION FAILED BECAUSE OF COMMUNICATION FAILURE.	NPN	CONTROL	CLA004	14:15:50.000
12-10-2023 14:26:27	TDCA DESDE LA RED NORMAL	NPN	ALARM4A	S224	14:26:25.951
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HR-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motr Desc Lado Barr 1 89HT1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H4-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H3-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H2-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Motor Desc Lado Barr 1 89H1-1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.273
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acoplador NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Cha-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.291
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV TR1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.292
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.293
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Transfer NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Acon-Panq NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Fallo Alim Cto Motor Int 110kV Esp-Pan NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.294
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHC CTBC Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43.475
12-10-2023 14:26:45	Falla Interna Equipo DHT Trafo 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:26:43.482
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.787
12-10-2023 14:26:45	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.791
12-10-2023 14:26:45	TDCA 27/59 TENSION BARRA ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:43.835
12-10-2023 14:26:45	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:44.716
12-10-2023 14:26:47	FALLA INTERNA EQUIPO SW05 NORMAL	NPN	ALARM4B	S202	14:26:45.598
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.917
12-10-2023 14:26:49	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.930
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.950
12-10-2023 14:26:49	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:46.977
12-10-2023 14:26:51	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:26:49.744
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.917
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.930
12-10-2023 14:26:51	RECTIFICADOR MINIMO VOLTAJE CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:49.930
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim 380Vac VF TRAF0 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50.040
12-10-2023 14:26:51	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.071
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.074
12-10-2023 14:26:51	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.078
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:50.150
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.153
12-10-2023 14:26:51	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:50.321
12-10-2023 14:26:51	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:50.803
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.377
12-10-2023 14:26:55	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.390
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.410
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.410
12-10-2023 14:26:55	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.417
12-10-2023 14:26:55	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:53.417
12-10-2023 14:26:57	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:26:56.662
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.691
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.694
12-10-2023 14:26:59	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.698
12-10-2023 14:26:59	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.702

12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.713
12-10-2023 14:26:59	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:26:56.720
12-10-2023 14:26:59	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:26:57.316
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.857
12-10-2023 14:27:01	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.870
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.890
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.890
12-10-2023 14:27:01	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.917
12-10-2023 14:27:01	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:26:59.917
12-10-2023 14:27:03	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:03.135
12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.058
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.062
12-10-2023 14:27:05	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.211
12-10-2023 14:27:05	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.214
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.221
12-10-2023 14:27:05	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:03.253
12-10-2023 14:27:05	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:03.808
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.337
12-10-2023 14:27:07	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.350
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.357
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.357
12-10-2023 14:27:07	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.390
12-10-2023 14:27:07	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:06.390
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:09.628
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.697
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.702
12-10-2023 14:27:11	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.711
12-10-2023 14:27:11	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.714
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.720
12-10-2023 14:27:11	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:27:09.753
12-10-2023 14:27:11	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:10.281
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.870
12-10-2023 14:27:13	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.877
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.910
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.910
12-10-2023 14:27:13	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.917
12-10-2023 14:27:13	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:27:12.917
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:27:16.160
12-10-2023 14:27:17	Falla Alim Cto Motor CTBC TRASFO 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:16.754
12-10-2023 14:27:27	Falla Alim 380Vc Vf TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:27:25.360
12-10-2023 14:28:57	Falla Interna TapCon CTBC TRAF0 1 NORMAL	NPN	ALARM4E	S202	14:28:56.328
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 TRANSITO	NPN	ALARM1A	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:32.618
12-10-2023 14:29:33	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:29:32.640
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32.641
12-10-2023 14:29:33	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:32.641
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.662
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H2 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.663
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.666
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H1 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.666
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HR NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52HS NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Fallo Alim Cto Calef e ilumina Int 52H3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:32.670
12-10-2023 14:29:33	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	14:29:33.196
12-10-2023 14:29:35	TDCA 27/59 TENSION BARRA NO ESENCIALES NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:29:33.206
12-10-2023 14:29:35	Op. Antibombeo Int 110kV Toto-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	14:29:33.223
12-10-2023 14:30:39	TDCA DESDE LA RED ALARMA	NPN	ALARM4A	S202	14:30:37.027
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.110
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.113
12-10-2023 14:30:39	FALLA DE RED CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.116
12-10-2023 14:30:39	ALARMA COMUN CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.120
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.352
12-10-2023 14:30:39	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 ALARMA	NPN	ALARM4I	S224	14:30:37.359
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.216
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.229
12-10-2023 14:30:41	FALLA DE RED CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.229
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 1 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.230
12-10-2023 14:30:41	ALARMA COMUN CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.255
12-10-2023 14:30:41	BATERIA DESCARGADA CARGADOR 2 NORMAL	NPN	ALARM4I	S202	14:30:40.256
12-10-2023 14:33:09	Recon.Automaticas AL LASVERTIEN DESCONECTADO By GURDANET	NPN	ALARM5A	S224	14:33:07.672
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:38:00.823
12-10-2023 14:38:01	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:38:00.863
12-10-2023 14:43:35	Int.12kV 52C2 AL LAS VERTIENTES CERRADO By GURDANET	NPN	ALARM1A	S202	14:43:33.729
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO By SZAPATA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48.554
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:48.907
12-10-2023 14:49:49	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:49.000
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:55.634
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C ABIERTO	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56.200
12-10-2023 14:49:57	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B ABIERTO By SCADA	NPN	ALARM1B	S224	14:49:56.381
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	14:50:59.626
12-10-2023 14:51:01	MM H4 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	14:51:00.206
12-10-2023 14:52:35	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:35.465
12-10-2023 14:52:37	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 TRANSITO	NPN	ALARM5B	S224	14:52:35.410
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:35.510
12-10-2023 14:52:37	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36.269
12-10-2023 14:52:37	Fall Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:36.342

12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:37.684
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 ALARMA	NPN	ALARM4A	S224	14:52:38.371
12-10-2023 14:52:39	Falla Alim Serv AUX Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	14:52:39.245
12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Placed on: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG005	14:55:01.000
12-10-2023 14:55:01	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	14:55:01.000
12-10-2023 14:57:01	Recon.Automaticas ALLASVERTIEN CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	14:56:59.172
12-10-2023 15:12:39	Int.12kV 52C1 AL LO CAMPO CERRADO By SZAPATA	NPN	ALARM1A	S202	15:12:38.449
12-10-2023 15:13:17	Recon.Automaticas F6 AL.ALOCAMPO CONECTADO By SZAPATA	NPN	ALARM5A	S202	15:13:15.745
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10.776
12-10-2023 15:20:11	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:20:10.950
12-10-2023 15:20:11	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:11.012
12-10-2023 15:20:27	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:20:25.978
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:31:12.264
12-10-2023 15:31:13	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:31:12.461
12-10-2023 15:38:17	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	15:38:16.729
12-10-2023 15:38:27	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	15:38:26.570
12-10-2023 16:21:15	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13.752
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:21:13.868
12-10-2023 16:21:15	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:14.014
12-10-2023 16:21:19	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:21:17.695
12-10-2023 16:28:05	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	16:28:04.137
12-10-2023 16:28:07	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	16:28:05.904
12-10-2023 16:37:57	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	16:37:57.118
12-10-2023 16:38:04	Desc 110kV Tierra 89H1-3T CERRADO	NPN	ALARM1B	S224	16:38:02.223
12-10-2023 17:50:04	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02.461
12-10-2023 17:50:04	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	17:50:02.703
12-10-2023 17:50:18	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:17.539
12-10-2023 17:50:22	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	17:50:19.948
12-10-2023 18:08:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:08:55.906
12-10-2023 18:09:00	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:08:58.058
12-10-2023 18:11:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:11:00.323
12-10-2023 18:11:16	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:11:15.480
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:23:55.498
12-10-2023 18:23:56	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:23:55.947
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:29:48.938
12-10-2023 18:29:50	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:29:49.947
12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	18:34:42.928
12-10-2023 18:34:44	MM SA FALLA COMUNICACION NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	18:34:43.969
12-10-2023 18:45:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	18:45:29.179
12-10-2023 19:19:42	Falla Comunicación ION 8650 C2 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41.605
12-10-2023 19:19:42	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:41.827
12-10-2023 19:19:44	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:19:42.216
12-10-2023 19:19:58	Falla Comunicación ION 8650 C2 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:56.715
12-10-2023 19:20:00	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:19:59.009
12-10-2023 19:20:02	MM H1 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:20:01.301
12-10-2023 19:34:22	Desc 110kV Tierra 89H1-3T TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	19:34:21.650
12-10-2023 19:34:28	Desc 110kV Tierra 89H1-3T ABIERTO	NPN	ALARM1B	S202	19:34:26.601
12-10-2023 19:45:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	19:45:01.814
12-10-2023 19:45:24	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	19:45:21.563
12-10-2023 19:53:54	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:53:53.143
12-10-2023 19:53:56	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:53:55.830
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	19:59:37.513
12-10-2023 19:59:38	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	19:59:37.642
12-10-2023 20:11:30	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:11:28.123
12-10-2023 20:11:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:11:41.621
12-10-2023 20:13:32	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:13:29.878
12-10-2023 20:14:04	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:14:03.627
12-10-2023 20:16:40	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:16:39.385
12-10-2023 20:17:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:00.133
12-10-2023 20:17:06	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:17:03.886
12-10-2023 20:17:26	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:17:23.634
12-10-2023 20:20:28	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:20:26.893
12-10-2023 20:21:18	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:21:16.643
12-10-2023 20:24:42	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:24:41.153
12-10-2023 20:26:12	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10.622
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	20:26:10.787
12-10-2023 20:26:12	Falla Comunicación ION 8650 C3 NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:10.990
12-10-2023 20:26:14	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	20:26:13.127
12-10-2023 20:37:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO NORMAL	NPN	ALARM7B	S202	20:37:00.678
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC075) Type: DO NOT OPERATE Removed from: NPN.DE110.DE_LI_ESPAN_C1.AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Tag: 1 (TCHQT543AC076) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT NPN DE110 DE_BT_ESPEPANQ AC	NPN	TAGGING	TGLOG001	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Removed By: FCASTRO@SCADA Removed For: FCASTRO@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG007	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:03	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	NPN	TAGGING	TGLOG003	20:44:03.000
12-10-2023 20:44:16	Selec L/R Gab Desc 110kV Transf 89H1-4 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:15.257
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Motor Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:16.792
12-10-2023 20:44:18	Falla Alim Control Desc Transfer 89H1-4 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:17.506
12-10-2023 20:44:22	Selec L/R Gab Desc 110kV Linea 89H1-3 REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	20:44:21.643
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Motor Desc Lado Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:22.703
12-10-2023 20:44:24	Falla Alim Control Desc Lad Linea 89H1-3 NORMAL	NPN	ALARM4A	S202	20:44:23.308
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.178
12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.539

12-10-2023 20:45:56	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:45:55.835
12-10-2023 20:46:02	FALLA EQUIPO CONTRAINCENDIO ALARMA	NPN	ALARM7B	S224	20:46:00.701
12-10-2023 20:46:02	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase A CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02.208
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase B CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:02.970
12-10-2023 20:46:04	Desc 110kV Lado Barra 1 89H1-1 Fase C CERRADO	NPN	ALARM1B	S202	20:46:03.247
12-10-2023 20:47:04	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 TRANSITO	NPN	ALARM1B	S224	20:47:02.660
12-10-2023 20:47:08	Desc 110kV Lado Linea 89H1-3 CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1B	S202	20:47:07.717
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39.906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 abierto ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:39.906
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 1 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39.925
12-10-2023 21:10:40	Sup Bob Disparo 2 Int 52H1 cerrado NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:39.926
12-10-2023 21:10:40	Int 110kV 52H1 NVA PANQUEHUE-ESPERANZA C CERRADO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S202	21:10:39.927
12-10-2023 21:10:40	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:10:40.477
12-10-2023 21:10:42	Op. Antibombeo Int 110kV Espe-Panq NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:10:40.502
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN ALARMA	NPN	ALARM7A	S224	21:15:32.510
12-10-2023 21:15:34	MM H2 FALLA COMUNICACIÓN NORMAL	NPN	ALARM7A	S202	21:15:32.683
12-10-2023 21:16:10	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) LOCAL	NPN	ALARM5B	S224	21:16:08.859
12-10-2023 21:16:12	SEL.L/R GENERAL S/E (HMI) REMOTO	NPN	ALARM5B	S202	21:16:11.711
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52.311
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 cerrado ALARMA	NPN	ALARM2E	S224	21:16:52.336
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 2 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52.347
12-10-2023 21:16:54	Int 110kV 52H3 TOTORAL-NVA PANQUEHUE C2 ABIERTO By FCASTRO	NPN	ALARM1A	S224	21:16:52.348
12-10-2023 21:16:54	Sup Bob Disparo 1 Int 52H3 abierto NORMAL	NPN	ALARM2E	S202	21:16:52.348